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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	T. A.		1474	-0-	1474	13846	724	3	750	9	N	682	887	1			224
04	T. A.		1357	-0-	1357	15203	689	3	668	9	N	607	721	1			110

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2275	-0-	-365	-0-	2275	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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					64
02	DELQ PR		218	-0-	218	218	211	2	7	9	N	6					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2717					N	NO RPT					97
12	992		447	-0-	-545	2172	447	2			N	-0-					97
01	2172	N	-0-	-0-	-2172	-0-					N	-0-					97
02	DELQ PR		365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365					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
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2863					N	-0-					41
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2863					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	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
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
03	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					84
04	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	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
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-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

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
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	602	3	2	9	N	2					61
04	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					61

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

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
03	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					100
04	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

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
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	516	2	23	9	N	21					207
*04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					207

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

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
03	1364	#	1256	-0-	-108	-0-	1216	2	40	9	N	36	187	1			47
04	1350	#	1238	-0-	-112	-0-	1205	2	33	9	N	30					77

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

11	120	#	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	124	#	87	-0-	-37	-0-	2	1	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-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	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
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-
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

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

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									
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	39	1	752	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
*04	810	#	731	-0-	-79	-0-	37	1	685	3	Y	8					20
							9	9									

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

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-
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	682	#	667	-0-	-15	-0-	660	3	7	9	Y	6					77
04	660	#	648	-0-	-12	-0-	638	3	10	9	Y	9					86

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

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									
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	16					70
							18	9									
*04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	10					80
							11	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
11	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	46	160	1			34
							51	9									
*12	1364	#	1107	-0-	-257	-0-	33	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									
03	1271	#	982	-0-	-289	-0-	39	1	919	3	Y	22					133
							24	9									
04	1230	#	924	-0-	-306	-0-	37	1	865	3	Y	20					153
							22	9									

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

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
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1

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

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
03	1116	#	1093	-0-	-23	-0-	1076	3	17	9	Y	15					170
04	1080	#	952	-0-	-128	-0-	939	3	13	9	Y	12					182

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

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									
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	93	1	278	3	Y	20					179
							22	9									
*04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	90	1	272	3	Y	22					201
							24	9									

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

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					86
04	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					86

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

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
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					171
*04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	746	2	56	9	N	51					222

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

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	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*03	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	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

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									
03	930	#	920	-0-	-10	-0-	56	1	861	3	N	3					45
							3	9									
04	900	#	888	-0-	-12	-0-	54	1	826	3	N	7					52
							8	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
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-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

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
03	837	#	784	-0-	-53	-0-	758	3	26	9	N	24					77
04	810	#	802	-0-	-8	-0-	780	3	22	9	N	20					97

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

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
03	837	#	807	-0-	-30	-0-	796	3	11	9	N	10					80
04	810	#	755	-0-	-55	-0-	733	3	22	9	N	20					100

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

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
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
*04	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					174

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

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
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	N	11					114
*04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	431	3	21	9	N	19					133

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

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
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	969	2	2	9	N	2					109
04	1020	#	920	-0-	-100	-0-	914	2	6	9	N	5					114

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
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	#	218	-0-	-230	-0-	218	3			N	-0-					151
03	465	#	36	-0-	-429	-0-	25	3	11	9	N	10	159	1			2
*04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					2

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

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	#	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					68
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					68
04	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					68

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

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	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-

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

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	#	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					24
03	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24

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

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-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	335	20	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	344	9	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

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
03	1240	#	1227	-0-	-13	-0-	1137	2	90	9	N	82					178
*04	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1190	2	105	9	N	95	172	1			101

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
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	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					27
*02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					27
*03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-	26	1			1
*04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	232	3	17	9	Y	15	1	1			15

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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	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

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	607	2	62	9	N	56	186	1			68
*04	599	R	599	-0-	-0-	-0-	541	2	58	9	N	53					121

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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	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
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									
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	16	1	649	3	N	33					231
							36	9									
*04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	N	29	184	1			76
							32	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

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
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					19
04	480	#	462	-0-	-18	-0-	462	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

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
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					154
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					154

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

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
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					148
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					148

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

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
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					25
*04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 5885

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					70
*04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					23
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	510	#	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
*04	900	#	739	-0-	-161	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	10	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-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
*04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	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
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	217	#	208	-0-	-9	-0-	8	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-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-

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

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	#	696	-0-	-17	-0-	30	1	655	3	Y	10					47
							11	9									
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	713	#	700	-0-	-13	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

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									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	17					62
							19	9									
*04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	82	1	493	3	Y	24					86
							26	9									

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

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									
03	1860	#	1414	-0-	-446	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-					111
04	1800	#	1447	-0-	-353	-0-	46	1	1254	3	Y	134	113	1			132
							147	9									

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

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-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
*04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	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
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
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					5
*04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	269	-0-	-816	-0-	65	1	204	3	N	-0-					12
02	980	#	577	-0-	-403	-0-	151	1	426	3	Y	-0-	12	1			-0-
*03	1147	#	990	-0-	-157	-0-	181	1	809	3	Y	-0-					-0-
*04	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	188	1	936	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	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
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
03	2170	#	1159	-0-	-1011	-0-	1159	2			N	-0-					52
04	2100	#	1082	-0-	-1018	-0-	1080	2	2	9	N	2					54

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	#	100	-0-	-40	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					74
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					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
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
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					87
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					87

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
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
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					97
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	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
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
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	N	6					78
04	510	#	447	-0-	-63	-0-	437	3	10	9	N	9					87

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
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
03	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					64
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	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
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
03	2635	#	2341	-0-	-294	-0-	2333	3	8	9	N	7					150
04	2460	#	2373	-0-	-87	-0-	2362	3	11	9	N	10					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
04	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	992	#	847	-0-	-145	-0-	829	3	18	9	N	16					145
04	960	#	772	-0-	-188	-0-	753	3	19	9	N	17					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					24
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	225	3	8	9	N	7					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					80
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	11	91	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					45
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	373	3	12	9	N	11					144
04	420	#	368	-0-	-52	-0-	364	3	4	9	N	4	103	1			45

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
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
03	2077	#	1482	-0-	-595	-0-	1438	3	44	9	N	40	179	1			19
*04	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2189	3	15	9	N	14					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	713	#	515	-0-	-198	-0-	502	3	13	9	N	12					85
*04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12	9	N	11					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	N	11					124
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	314	3	13	9	N	12					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	728	-0-	-28	-0-	589	2	139	9	N	126					194
*03	837	#	766	-0-	-71	-0-	636	2	130	9	N	118	179	1			133
*04	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19
04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	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
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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					175
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
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-
03	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	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
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-					85
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	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-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					132
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					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
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					292
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	315	2	53	9	N	48					340
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	434	2	36	9	N	33					373

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
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-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
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
03	248	#	140	-0-	-108	-0-	138	2	2	9	N	2					24
*04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					24

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					49
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					49

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
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
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					48
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					48

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
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-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					70
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HAYES-CASSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207753 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8508 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	2	N	-0-					120
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1316	2	N	23					143
							25	9									
04	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					143

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1					191
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5					196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-

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

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

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
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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	383	3	84	9	N	76					209
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	N	21	164	1			66

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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					106
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	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

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-																	
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-

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

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-																	
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-

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

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-																	
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-

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

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-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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

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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-																	
*03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	109	1	711	2	N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-																	
03	463	N	-0-	-0-	-463 B	-0-					N	-0-					33
04	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	87	2			N	-0-					33

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

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-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					118
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					118

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					15

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

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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
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
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	93	1	156	2	N	-0-					9
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	90	1	251	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
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-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	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
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-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	467	2	N	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	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
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-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

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

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

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-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-																		
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					13
*04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					45
*04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					67
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3			N	-0-					26
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-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
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-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-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
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-																	
03	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					5
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					179
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					261
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	60	1			201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	#	234	-0-	-1586	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	644	-0-	-1371	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	912	-0-	-1038	-0-	912	2			N	-0-					-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
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	2800	N	70	-0-	-2730	6171	70	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	205	-0-	-2895	3276	205	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	74	-0-	-2926	350	74	2			N	-0-					-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
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	720	N	373	-0-	-347	-0-	373	2			N	-0-					-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
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	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-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
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	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-

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

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	577	-0-	209 B	209	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	1426	#	495	-0-	-931 B	-722	495	2			N	-0-					-0-
04	510	N	719	-0-	209 B	-513	719	2			N	-0-					-0-

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

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	353	-0-	-15 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	290	-0-	-175 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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

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		4112	-0-	3707 B	71154	4112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 71154																	
03	3782		3428	-0-	-354 B	70800	3428	2			N	-0-					-0-
04	3565		2857	-0-	-708 B	70092	2857	2			N	-0-					-0-

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

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	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17310	2	125	9	N	114	184	1			454
*03	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					454
04	10740	#	4267	-0-	-6473	-0-	4266	2	1	9	N	1	191	1			264

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6479	X	5265	-0-	-1214	-0-	5208	2	57	9	N	52	160	1			299
04	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	4935	2	433	9	N	394	319	1			374

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	924	X	732	-0-	-192	-0-	732	2			N	-0-					107
03	1023	X	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					107
04	990	X	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					107

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	2			N	-0-					1
04	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	2					50
							2	9									
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
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-					92
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	6					13
							7	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	106	2	Y	13					26
							14	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	118	2	Y	4					30
							4	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	2	Y	9					39
							10	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					39
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
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
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	N	-0-					6
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					43

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
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									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					19
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

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
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									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					156
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					15
04	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

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

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

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

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

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					17
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17

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

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

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					85
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					85

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					15
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
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
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	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
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
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	785	2	80	9	N	73	6	8			116
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	754	2	56	9	N	51	3	8			164

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
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-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	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
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
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					25
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

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
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					136
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					136

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

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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	3	21	9	N	19	179	1			78
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	300	3	19	9	N	17					95

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

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
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	613	3	8	9	N	7					31
*04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1012	3	52	9	N	47	1	8			77

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					270
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	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
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
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					70
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	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
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
03	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2080	2	28	9	N	25	7	8			53
04	2580	N	2340	-0-	-240	-0-	2309	2	31	9	N	28	2	8			79

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
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
03	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					19
*04	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	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
11	900	N	665	-0-	-235	-0-	194	1	462	3	N	8			28
							9	9							
*12	930	N	203	-0-	-727	-0-	74	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							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	218	1	564	3	N	13			68
							14	9							
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	220	1	509	3	N	4			72
							4	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-			20
*04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-			20

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

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
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-			112
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			112

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

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-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	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
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					55
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					9
04	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
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					9
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	248	1	1340	3	N	-0-					30
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	248	1	1610	3	N	-0-					30
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					43
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					43
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	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
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					123
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					19
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
04	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
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					9
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	102	1	735	3	N	-0-					9
04	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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					15
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
04	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
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					95
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					95
04	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
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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-					54
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	3	N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	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
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					55
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					55
04	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

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	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

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	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2177	3	62	9	N	56	176	1			15
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	687	3	22	9	N	20					35
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	2	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	2	97	3	N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	18	2	72	3	N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	23	-0-	-5	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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	168	-0-	-392	-0-	36	2	132	3	N	-0-			-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	54	-0-	-30	-0-	13	2	41	3	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-			-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-			-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	2	227	3	N	-0-			-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	50	2	204	3	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	2	118	3	N	-0-			-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	33	2	136	3	N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
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	484	-0-	-48	-0-	100	2	384	3	N	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	94	2	361	3	N	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	237	-0-	-43	-0-	53	2	184	3	N	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	60	2	211	3	N	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	-0-	-26	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	23	-0-	-5	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	268	-0-	-12	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	63	2	231	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 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	0		4094	-0-	4094	4094	4094	3			N	-0-					-0-
10	0		3622	-0-	3622	7716	3622	3			N	-0-					-0-
11	0		3362	-0-	3362	11078	3362	3			N	-0-					-0-
12	0		3193	-0-	3193	14271	3193	3			N	-0-					-0-
01	0		3079	-0-	3079	17350	3079	3			N	-0-					-0-
*02	19968	X	2618	-0-	-17350	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3194	-0-	-3006	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					194
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					194

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					35
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					35

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

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
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					133
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

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-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-

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

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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	583	2	Y	-0-					52
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	146	1	599	2	Y	14					66
							15	9									

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

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					105
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					19
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					19
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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-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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					19
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					23
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					25
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					25

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
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	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					28
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					28
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					28

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

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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	1048	-0-	-72	-0-	1048	2			N	-0-					23
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					23
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
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	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					46
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	3025	-0-	-307	-0-	3025	2			N	-0-					59
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	2			N	-0-					59
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	N	11					27
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

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
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	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					16
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					21
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					21
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
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	1116	-0-	-256	-0-	1116	2			N	-0-					21
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					43
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
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	2205	N	1578	-0-	-627	-0-	1570	2	8	9	N	7					44
03	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	2022	2	4	9	N	4					48
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					48

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
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	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4098	-0-	-102	-0-	3	1	4060	2	N	32					176
							35	9									
03	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	3	1	4073	2	N	40	189	1			27
							44	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
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
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	3601	-0-	-151	-0-	3599	2	2	9	N	2					94
03	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					94
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					94

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

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	278	-0-	-338	-0-	278	2			N	-0-					40
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	514	2	40	9	N	36	48	1			28
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					28

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

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	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					24
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					24
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					24

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

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					141
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					141
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					141

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

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	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					23
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					23
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

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

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-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1672	3	1	9	N	1					85
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1606	3	2	9	N	2					87

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
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
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					36
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	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
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
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	N	3					162
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					162

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
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
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	199	3	21	9	N	19					143
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	138	3	40	9	N	36					179

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
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
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					80
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	3	36	9	N	33					85
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	468	3	30	9	N	27					112

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

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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	3	40	9	N	36					85
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	278	3	31	9	N	28					113

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

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
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	631	3	149	9	N	135	165	1			151
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	565	3	116	9	N	105	168	1			88

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

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-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

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-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	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
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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					42

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	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
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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					100
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					104

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	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
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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					73
04	780	N	416	-0-	-364	-0-	416	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	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
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
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					138
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					138

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

M O	ALLOW	CODE	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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	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
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									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3618	1	60	2	N	16					86
							18	9									
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	60	1	3562	2	N	12					98
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	304	1	9	2	N	-0-					95
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	8	1	259	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1299	2	117	9	N	106	163	1			13
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1154	2	26	9	N	24					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					156
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	3			N	-0-					152
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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
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-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7

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

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	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					34
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

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
03	1147	N	556	-0-	-591	-0-	546	2	10	9	N	9					39
04	720	N	526	-0-	-194	-0-	519	2	7	9	N	6					45

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

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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					5

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

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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					57
*04	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

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	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	744	N	333	-0-	-411	-0-	66	1	267	3	N	-0-					73
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					73

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

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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					41

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					59
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					59

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

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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					130
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					130

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

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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					5
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	85	1	1622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					9
*12	434	N	269	-0-	-165	-0-	11	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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					9
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	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-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 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
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	6					13
							7	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	16	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-

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
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	28	1	643	3	Y	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	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-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	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
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-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	347	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
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	139	1	1111	3	Y	21					101
							23	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	143	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									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	160	1	1136	3	Y	25					191
							28	9									
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	146	1	1010	3	Y	12					203
							13	9									

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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					9
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-					9
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	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
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-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	47	1	1089	3	Y	15					140
							17	9									
*12	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	48	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									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	3	Y	22					235
							24	9									
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	Y	26					261
							29	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
03	3317	X	2125	-0-	-1192	-0-	95	1	2023	3	Y	6					9
							7	9									
04	4080	X	1508	-0-	-2572	-0-	68	1	1437	3	Y	3					12
							3	9									

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

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-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	734	1	1267	3	Y	6					6
							7	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	719	1	1239	3	Y	7					13
							8	9									

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

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									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	765	1	1957	3	Y	3					15
							3	9									
04	2580	X	2193	-0-	-387	-0-	728	1	1465	3	Y	-0-					15

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

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
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-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	737	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	694	1	1045	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
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-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	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
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									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	109	1	2149	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	104	1	2190	3	Y	3					15
							3	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
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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	649	1	758	3	Y	-0-					7
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	698	1	815	3	Y	3					10
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	3	N	-0-					-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	974	1	1654	3	Y	2	62	1			12
							2	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	857	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									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1070	1	390	3	Y	-0-					27
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1042	1	396	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					30
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	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
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					30
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	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-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	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
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					28
*12	713	N	544	-0-	-169	-0-	22	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
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					28
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	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
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									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	3	Y	10					40
							11	9									
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	162	1	3236	3	Y	6					46
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	622	-0-	-668	-0-	29	1	593	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
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-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	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-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					9
*12	465	N	460	-0-	-5	-0-	19	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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	-0-					9
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					9

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

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
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	63	1	1258	3	Y	-0-					4
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	-0-					4

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

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-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	39	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	38	1	768	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "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
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-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	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
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
*12	651	N	634	-0-	-17	-0-	26	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-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	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
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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					10
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					14
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	58	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									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	3	Y	5					39
							6	9									
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	72	1	1347	3	Y	1					40
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	24	1	558	3	Y	-0-			5
*12	620	N	609	-0-	-11	-0-	25	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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-			5
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	Y	-0-			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		86	-0-	86	176	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
*12	T. A.		82	-0-	82	258	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		33	-0-	33	291	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
*02	291	X	-0-	-0-	-291	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	53	1	1234	3	N	-0-			-0-
*12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	53	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-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	3	N	-0-			-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
*12	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	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-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	123	1	738	3	Y	-0-			-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	128	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-
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	124	1	662	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	119	1	644	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	N	-0-			-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	44	1	850	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	32	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	101	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
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	102	1	224	3	Y	-0-					1
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	97	1	205	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					5
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	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
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-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	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
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	228	-0-	-20	-0-	9	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-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-

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

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
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-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	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-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
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									
03	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	781	1	2821	3	Y	26					124
							29	9									
*04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	852	1	3409	3	Y	6					130
							7	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
11	600	N	336	-0-	-264	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	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-
03	961	N	802	-0-	-159	-0-	39	1	763	3	Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	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 #: 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
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-			-0-
*12	899	N	894	-0-	-5	-0-	37	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-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	3	Y	-0-			-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	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
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	69	1	1585	3	Y	-0-			-0-
*12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	64	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-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	-0-			-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-			-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	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-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-			-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-			-0-

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

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

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1966	3	Y	2					52
							2	9									
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	193	1	2047	3	Y	4					56
							4	9									

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

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	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-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

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-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	38	1	734	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	39	1	720	3	N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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-
03	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	163	1	3088	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	146	1	2905	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	102	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	96	1	1961	3	N	-0-					-0-

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

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
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					34
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					34

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

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-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					-0-

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

11	840	N	821	-0-	-19	-0-	34	1	787	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	846	-0-	-22	-0-	35	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-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					-0-

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

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	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-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	78	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	74	1	1458	3	Y	-0-					-0-

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

MCCLURE, B. B. 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
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-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	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
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-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	29	1	517	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
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-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-					43
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	63	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
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	72	1	1860	3	Y	-0-					50
04	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	60	1	1570	3	Y	-0-					50

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	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-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

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

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	402	3	Y	2					28
							2	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	111	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									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	439	3	Y	1	41	1			2
							1	9									
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	112	1	396	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	3	Y	10					35
							11	9									
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	7					42
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	110	1	2515	3	Y	14					33
							15	9									
*12	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	105	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									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	10					30
							11	9									
*04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	139	1	2736	3	Y	8					38
							9	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
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									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	671	1	1169	3	Y	11					14
							12	9									
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	718	1	1762	3	Y	-0-					14

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
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	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-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	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
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-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-

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

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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	218	1	188	3	Y	-0-					8
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	226	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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	226	1	220	3	Y	-0-					8
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	217	1	170	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
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-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	197	1	702	3	Y	8					17
							9	9									
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	242	1	910	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	N	-0-					-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	683	1	1613	3	Y	6					34
							7	9									
*12	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	684	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									
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	670	1	988	3	Y	6					56
							7	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	675	1	927	3	Y	5					61
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	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-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	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-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	3	Y	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	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 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	10					60
							11	9									
04	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	97	1	2058	3	Y	15					75
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	Y	2					62
							2	9									
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					62
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					62
*10	1085	N	859	-0-	-226	-0-	35	1	824	3	Y	-0-					62
*11	1230	N	823	-0-	-407	-0-	34	1	789	3	Y	-0-					62
*12	1147	N	813	-0-	-334	-0-	33	1	780	3	Y	-0-					67
*01	868	N	800	-0-	-68	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					62
*02	756	N	685	-0-	-71	-0-	37	1	648	3	Y	-0-					62
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-	62	1			-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	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-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	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
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-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	603	-0-	-657	-0-	103	1	499	3	Y	1	172	1			17
							1	9									
*12	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	128	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									
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	143	1	914	3	Y	12					60
							13	9									
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	3	Y	8					68
							9	9									

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

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-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-

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

11	1170	N	335	-0-	-835	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	1209	N	717	-0-	-492	-0-	30	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-
03	682	N	236	-0-	-446	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
04	750	N	218	-0-	-532	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-

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

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									
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	702	1	488	3	Y	18					80
							20	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	682	1	489	3	Y	-0-					80

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

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-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	87	1	1772	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	81	1	1680	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					50
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	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
03	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					50
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	14	1	223	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
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	138	1	425	3	Y	3					78
							3	9									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	116	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									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	221	1	606	3	Y	6					94
							7	9									
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	198	1	492	3	Y	3					97
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	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
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
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					2
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	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
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-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	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
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-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1517	3	Y	-0-					28
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	80	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									
03	2511	N	831	-0-	-1680	-0-	31	1	799	3	Y	1					56
							1	9									
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	3	Y	8					64
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	599	1	529	3	Y	3	29	1			-0-
							3	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	573	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	-0-					2
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	-0-					2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	38	1	796	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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					3
*12	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					3
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					20
*04	270	N	189	-0-	-81	-0-	12	1	177	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
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-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	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-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	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-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	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
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	5					15
							6	9									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	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
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	7					80
							8	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	3					83
							3	9									

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
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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	Y	-0-					1
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	-0-					1

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

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
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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	-0-					2
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	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
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									
03	1333	N	842	-0-	-491	-0-	210	1	628	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
04	1350	N	710	-0-	-640	-0-	202	1	506	3	Y	2					12
							2	9									

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
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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	Y	-0-					17
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	38	1	762	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	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
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-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	39	1	828	3	N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1179	3	N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	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
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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					1
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	22	1	405	3	Y	2					3
							2	9									

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
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-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	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
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-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	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 #: 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
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-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	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-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	-0-					17
*12	930	N	885	-0-	-45	-0-	37	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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	-0-	15	1			-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	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-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	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, 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
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
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			Y	-0-					17
*04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					17

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

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									
03	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	651	1	395	3	Y	9					51
							10	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	630	1	1145	3	Y	4					55
							4	9									

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

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-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

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

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									
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	29	1	531	3	Y	-0-					-0-

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

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									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1566	3	Y	5	55	1			3
							6	9									
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	713	1	872	3	Y	-0-					6
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	718	1	1118	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	322	-0-	-50	-0-	13	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-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	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
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
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	62	1	1219	3	Y	1					10
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	58	1	1159	3	Y	25					35
							28	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	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-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					8
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	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
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									
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, 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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

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-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	51	1	1015	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

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
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					19
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					19

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

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	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-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	328	3	Y	1					37
							1	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	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									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	5					48
							6	9									
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	4					52
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	3	Y	5					10
							6	9									
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2077	3	Y	9					19
							10	9									

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

11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	13	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-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-

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

11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	654	1	725	3	N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	682	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-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	668	1	526	3	N	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	653	1	663	3	N	-0-					-0-

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

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					5
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					5
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5

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

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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
04	T. A.		120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-					5

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

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					7
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					7
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					2
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	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
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-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	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
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-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	101	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	97	1	104	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
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-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	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
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
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	16	1	464	3	N	-0-					9
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					15
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	14	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
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					15
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	3	Y	-0-					15

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

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-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-

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

11	480	N	476	-0-	-4	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	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-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

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

11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	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-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

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-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	117	1	570	3	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-					7
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					7

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

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-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

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-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-

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

RAMSEY, 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
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-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

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
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	48	1	878	3	Y	-0-					83
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	45	1	862	3	Y	-0-					83

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	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-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

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
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	3	Y	-0-					15
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	Y	-0-					15

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

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-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	N	-0-					-0-

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

JOHNSON, 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
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-
03	558	X	380	-0-	-178	-0-	72	1	308	3	Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	633	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	20	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-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	3	N	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					7
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

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-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	96	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	244	-0-	-416	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1486	3	Y	-0-					4
*12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	65	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
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-					9
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-					2
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

11	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	52	1	1195	3	Y	-0-					92
*12	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	60	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									
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	62	1	1200	3	Y	13					128
							14	9									
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	65	1	1198	3	Y	5					133
							6	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

11	630	N	616	-0-	-14	-0-	19	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	20	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-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	1	603	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

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-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	40	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-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

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-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-

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

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
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
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	Y	-0-					25
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					25

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

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-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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-
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

11	1020	N	472	-0-	-548	-0-	86	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	504	-0-	-395	-0-	69	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-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	186	1	751	3	Y	8					8
							9	9									
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	193	1	594	3	Y	-0-					8

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-					4
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	-0-					4

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	94	1	1903	3	Y	19					19
							21	9									
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	10					29
							11	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	22	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
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	24	1	624	3	N	3					16
							3	9									
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	3	N	-0-					16

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					2
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	442	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
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-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	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
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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	52	1	1107	3	Y	-0-					3

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

GAGE 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
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-
03	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

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									
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	643	1	65	3	Y	-0-					59
04	1590	N	772	-0-	-818	-0-	667	1	104	3	Y	1					60
							1	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

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-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

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									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	Y	4					28
							4	9									
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	35	1	528	3	Y	5					33
							6	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	727	-0-	-23	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-

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

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	814	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	900	N	834	-0-	-66	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					9
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	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
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-
03	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	137	1	3621	3	Y	-0-					-0-
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3711	3	Y	17					17
							19	9									

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
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-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	688	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	677	1	533	3	Y	9					9
							10	9									

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

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	6					23
							7	9									
04	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	59	1	1268	3	Y	-0-					23

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
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									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	387	1	1507	3	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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	392	-0-	-42	-0-	87	1	304	3	Y	1					9
							1	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	80	1	275	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	85	1	298	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	361	-0-	-29	-0-	79	1	282	3	Y	-0-					-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
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-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	90	1	66	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
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									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	584	1	331	3	Y	-0-					15
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	560	1	296	3	Y	-0-					15

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1272	-0-	-123	-0-	43	1	1196	3	Y	30					42
							33	9									
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	39	1	996	3	Y	-0-	41	1			1
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	-0-					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
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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					3
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	689	-0-	-148	-0-	109	1	570	3	Y	9					29
							10	9									
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	102	1	524	3	Y	-0-	28	1			1
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	107	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	660	N	650	-0-	-10	-0-	97	1	553	3	Y	-0-					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
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-
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*04	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
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									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	3	Y	-0-					43
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					10

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
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									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	528	1	875	3	Y	1					6
							1	9									
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	518	1	1062	3	Y	3					9
							3	9									

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
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	761	-0-	-355	-0-	34	1	714	3	Y	12					30
							13	9									
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	39	1	879	3	Y	-0-	25	1			5
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	6					14
							7	9									

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
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
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					59
04	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	3			Y	-0-					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
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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					3
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					3

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

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
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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					48
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	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
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	1626	-0-	-668	-0-	384	1	1216	3	Y	24					47
							26	9									
02	1764	N	527	-0-	-1237	-0-	23	1	504	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	2170	N	402	-0-	-1768	-0-	15	1	385	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	418	1	522	3	Y	-0-					-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
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-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	223	-0-	-304	-0-	7	1	199	3	Y	15					34
							17	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	254	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
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
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	102	1	170	3	Y	-0-					20
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					44
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	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
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-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	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
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-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	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
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-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	38	1	797	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
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-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	57	1	730	3	Y	-0-					3
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

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									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	775	1	1714	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	756	1	1906	3	Y	9					24
							10	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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									
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	151	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	434	-0-	-372	-0-	18	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-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	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-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	55	1	1252	3	N	-0-					-0-
*12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	53	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-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	65	1	1226	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
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-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	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
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									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	975	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	921	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

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
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-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	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-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	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
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	213	1	738	3	Y	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	216	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-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	225	1	753	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	217	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	38	1	742	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	429	1	2437	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	369	1	2392	3	Y	2					8
							2	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	121	1	711	3	Y	-0-					45
*12	837	N	824	-0-	-13	-0-	124	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
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	118	1	488	3	Y	-0-					45
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	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
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									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	3	N	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	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
11	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	140	1	1143	3	Y	-0-					15
*12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	144	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
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	141	1	987	3	Y	-0-					15
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	120	1	892	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
11	1320	N	997	-0-	-323	-0-	42	1	955	3	Y	-0-					2
*12	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	43	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
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	48	1	937	3	Y	-0-					2
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	45	1	872	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	3	Y	2					21
							2	9									
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	Y	-0-					21

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
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	34	1	779	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	842	-0-	-57	-0-	34	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-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	3	N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	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
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-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	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
11	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	51	1	1533	3	Y	-0-					26
12	2573	X	1257	-0-	-1316	-0-	40	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
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	24					50
							26	9									
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54	1	1614	3	Y	-0-					50

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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	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
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									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	124	1	211	3	Y	-0-	42	1			6
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	120	1	209	3	Y	7	2	1			11
							8	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
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
03	837	N	124	-0-	-713	-0-	8	1	110	3	Y	5					17
							6	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					17

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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	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-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	65	1	1100	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
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-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*04	840	N	345	-0-	-495	-0-	331	3	14	9	Y	13					13

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
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									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	3	Y	79	77	1			44
							87	9									
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	32	3	1			73
							35	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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	3	Y	3					75
							3	9									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	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									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	3	Y	3	83	1			18
							3	9									
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	66	1	1250	3	Y	2					20
							2	9									

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	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-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

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									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	3	Y	7					15
							8	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	3	Y	5					20
							6	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

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									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1094	1	942	3	Y	12					51
							13	9									
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1071	1	1041	3	Y	7					58
							8	9									

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

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					10
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					10

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
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-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	629	1	1794	3	Y	16					118
							18	9									
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	614	1	1907	3	Y	14	113	1			19
							15	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	676	-0-	-464	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
*12	992	N	388	-0-	-604	-0-	16	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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	Y	-0-					2
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	740	1	446	2	Y	5					25
							1338	3	6	9							
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	742	1	358	2	Y	-0-					25
							1078	3									

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

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	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-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-

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
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
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					13
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	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
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
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	21					26
							23	9									
*04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	Y	21					47
							23	9									

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
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-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	64	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	59	1	1263	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
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	N	-0-					14
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	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
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	100	1	1901	3	N	-0-					18
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	8					144
							9	9									
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	104	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									
03	2550	N	702	-0-	-1848	-0-	124	1	574	3	Y	4	158	1			52
							4	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	90	1	69	3	Y	-0-					52

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

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									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48	1	937	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	45	1	869	3	Y	9					16
							10	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	2					7
							2	9									
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					7

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

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									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	570	1	937	3	Y	24					36
							26	9									
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	591	1	1012	3	Y	6					42
							7	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	3	Y	-0-					2
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	74	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
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	3	Y	-0-					2
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	81	1	1637	3	Y	-0-					2

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	36	1	839	3	Y	-0-					24
*12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	38	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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	3	Y	-0-					24
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	-0-					24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

11	600	N	519	-0-	-81	-0-	22	1	494	3	Y	3					75
							3	9									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	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									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	552	3	Y	8					108
							9	9									
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	5					113
							6	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	141	1	1176	3	Y	1					21
							1	9									
*12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	145	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
03	1333	N	997	-0-	-336	-0-	139	1	843	3	Y	14	39	1			8
							15	9									
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1165	3	Y	7	2	1			13
							8	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

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-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	73	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	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-
03	1829	N	876	-0-	-953	-0-	46	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	113	-0-	-1117	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	3	Y	-0-					4
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	111	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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					4
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	112	1	382	3	Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6675	3	109	9	N	99					173
*04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5743	3	76	9	N	69	166	1			76

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

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-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

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
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	5					22
							6	9									
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	3	Y	1					23
							1	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	3	N	-0-					2
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	436	1	408	3	Y	-0-					25
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					25

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

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	N	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

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-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	Y	5					5
							6	9									
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	3	Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	480	1	920	3	Y	-0-					62
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	493	1	944	3	Y	-0-					62

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

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-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	43	1	756	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

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-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1	2280	3	Y	1					102
							1	9									
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	97	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									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	3	Y	8					132
							9	9									
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	3	Y	1					133
							1	9									

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

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
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-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	3	Y	6					18
							7	9									
04	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	103	1	2134	3	Y	7					25
							8	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	583	1	681	3	Y	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	570	1	755	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	101	1	254	3	Y	-0-					6
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	102	1	184	3	Y	-0-					9
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	3	Y	-0-					9

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
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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	Y	14	52	1			19
							15	9									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	252	3	Y	2	2	1			19
							2	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	52	1	1194	3	Y	-0-					1
*12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	54	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
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	3	Y	-0-					1
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	65	1	1136	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
11	3000	N	3057	-0-	57	57	473	1	2581	3	Y	3					12
							3	9									
*12	2626	N	2569	-0-	-57	-0-	475	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									
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	448	1	2147	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
04	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	523	1	2182	3	Y	6	1	1			8
							7	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
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-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	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
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-
03	2666	N	1779	-0-	-887	-0-	87	1	1692	3	N	-0-					-0-
*04	2580	N	1543	-0-	-1037	-0-	74	1	1469	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 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
11	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	98	1	2235	3	Y	-0-					3
*12	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	97	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
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2408	3	Y	-0-					3
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	3	Y	-0-					3

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

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
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					19
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

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-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	Y	7					17
							8	9									
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	50	1	945	3	Y	11					28
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	24	1	556	3	Y	2					62
							2	9									
*12	1116	N	695	-0-	-421	-0-	28	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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	12					77
							13	9									
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	8					85
							9	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

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									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	256	1	753	3	Y	10					14
							11	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	247	1	735	3	Y	-0-					14

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					18
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	44	1	994	3	Y	8					113
							9	9									
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	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									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	14					168
							15	9									
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	3	Y	6					174
							7	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

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-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-

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

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	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
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-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	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
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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					3
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	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
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	3	N	-0-					11
*12	744	N	670	-0-	-74	-0-	27	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
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	30	1	520	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	29	1	567	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					5
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	341	-0-	-349	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					7
12	1023	N	310	-0-	-713	-0-	13	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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					7
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	1					8
							1	9									

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	118	1	2687	3	Y	-0-					51
*12	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	98	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									
03	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	144	1	2627	3	Y	-0-					8
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	130	1	2497	3	Y	-0-					8

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

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

11	450	N	407	-0-	-43	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	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-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	22	1	443	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

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-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

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-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	3	Y	-0-					-0-

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1210	3	N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	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-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1605	3	10	9	Y	9					38
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					42

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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	50	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
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	-0-					19
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	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
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	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-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	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
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
*12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	51	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-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	N	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	3	N	-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 #: 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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	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-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	725	1	4616	3	Y	15					63
							17	9									
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	698	1	4578	3	Y	2	58	1			7
							2	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					42
*12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	43	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	831	-0-	-93	-0-	44	1	787	3	Y	-0-					43
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	4					47
							4	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-					47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					12
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	160	1	98	3	N	-0-					-0-

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

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	3	N	-0-					6
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	3	N	-0-					6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					2
*12	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	2					4
							2	9									
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	1					5
							1	9									

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	179	1	3484	3	Y	21					89
							23	9									
*04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	191	1	3881	3	Y	16					105
							18	9									

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

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	23					45
							25	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					45

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	201	1	2499	3	Y	8					13
							9	9									
*10	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	200	1	2480	3	Y	-0-					13
*11	3000	X	1514	-0-	-1486	-0-	149	1	1365	3	Y	-0-					13
*12	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	152	1	1372	3	Y	-0-					15
*01	2790	X	1484	-0-	-1306	-0-	155	1	1329	3	Y	-0-					13
*02	2520	X	1248	-0-	-1272	-0-	144	1	1104	3	Y	-0-					13
*03	2666	X	1397	-0-	-1269	-0-	161	1	1236	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	148	1	1164	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

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
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									
03	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	85	1	1622	3	Y	8					80
							9	9									
04	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	88	1	1770	3	Y	-0-					80

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
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-
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	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	732	-0-	-18	-0-	32	1	700	3	N	-0-					94
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									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-					99
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	3					102
							3	9									

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

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
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	211	1	2753	3	Y	13					43
							14	9									
*12	3100	N	3118	-0-	18	18	217	1	2880	3	Y	19					62
							21	9									
01	3100	N	3229	-0-	129	147	232	1	2987	3	Y	9					71
							10	9									
*02	2800	N	3465	-0-	665	812	250	1	3195	3	Y	18					89
							20	9									
*03	3100	N	2603	-0-	-497	315	229	1	2374	3	Y	-0-	77	1			12
04	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	205	1	2133	3	Y	16	3	1			25
							18	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

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-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					14
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	8					35
							9	9									
*12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	60	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									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	10					74
							11	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1482	3	Y	5					79
							6	9									

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

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1079	1	535	3	Y	-0-			-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1042	1	451	3	Y	-0-			-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

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-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

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							
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	4			14
							4	9							
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-			14

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

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-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-			-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-			-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-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

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-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-			-0-

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

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	3	Y	8					48
							9	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	4					52
							4	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					3
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					3

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
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									
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	783	1	1916	3	Y	10					10
							11	9									
*04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	726	1	1277	3	Y	4					14
							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
11	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	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-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	3	N	-0-					-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	90	1	1858	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
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-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	79	1	1653	3	N	-0-					-0-
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	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
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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
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-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	3	Y	-0-					8
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1641	3	Y	4					12
							4	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-

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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	40	1	991	3	N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	3	N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	101 4	1 9	2284	3	Y	4					72
12	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	116 17	1 9	2680	3	Y	15					87
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133 32	1 9	2845	3	Y	29	75	1			41
02	2688	X	2377	-0-	-311	-0-	108 15	1 9	2254	3	Y	14	4	1			51
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	133 7	1 9	2670	3	Y	6					57
04	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	125 7	1 9	2577	3	Y	6					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	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-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	128	1	857	3	Y	-0-					3
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	133	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
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	841	3	Y	-0-					3
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	133	1	812	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

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
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	172	1	913	3	Y	-0-					8
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

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-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	155	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

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
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-					5
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
	WAGGONER, T. J. GU 5				WELL #: 26	RRCID -> 115754	COMPL. DATE 02/25/1985					TOTAL DEPTH 6783		PERF. 5832 - 6252			
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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	3	Y	9					27
							10	9									
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	3					30
							3	9									
	FITZGERALD, G. B. UNIT 2				WELL #: 4	RRCID -> 115755	COMPL. DATE 09/08/2010					TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4508 - 5740			
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-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	-0-					-0-
	KAKER, CARL C.				WELL #: 2	RRCID -> 115757	COMPL. DATE 01/29/1985					TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4676 - 5689			
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-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
	KRELL, EMMA				WELL #: 3	RRCID -> 115760	COMPL. DATE 02/05/1985					TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5095 - 5677			
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									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	744	1	1155	3	Y	12					23
							13	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	712	1	1097	3	Y	-0-					23
	MARES, H. F. JR.				WELL #: 2	RRCID -> 115761	COMPL. DATE 02/05/1985					TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5148 - 6475			
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
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	636	1	1176	3	Y	-0-					2
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	608	1	1121	3	Y	-0-					2

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	3					13
							3	9									
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	50	3	1	9	Y	1	12	1			-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					1
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	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
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-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	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
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									
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	3	N	-0-					13
*04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	132	1	2714	3	N	7					20
							8	9									

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

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					1
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	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
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					1
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	3			Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6					27
							7	9									
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	30	1	790	3	Y	7					34
							8	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	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-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	32	1	850	3	N	-0-					-0-
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	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-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

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-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	5					8
							6	9									
*12	930	N	525	-0-	-405	-0-	21	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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	3					12
							3	9									
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	3					15
							3	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

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-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					14
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	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-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	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
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
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	3	Y	-0-					7
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	3	Y	-0-					7

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	-0-					7
*12	620	N	605	-0-	-15	-0-	25	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
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					7
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	515	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	78	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	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
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	87	1	1794	3	Y	-0-					22
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	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
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									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	720	N	372	-0-	-348	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
							247	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	269	-0-	-41	-0-	11	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-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	3	Y	10					10
							11	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	58	1	1223	3	Y	2					12
							2	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	76	1	1751	3	Y	-0-					1
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	77	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									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	2					5
							2	9									
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	82	1	1730	3	Y	1					6
							1	9									

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	63	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	76	1	2015	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
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
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	202	1	5414	3	Y	-0-	3	6			7
04	6180	X	5527	-0-	-653	-0-	247	1	5279	3	Y	1					8
							1	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	Y	14					16
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					16

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	141	1	2852	3	N	-0-					-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					6
*12	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					6
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	1					7
							1	9									

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	54	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-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	3	N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

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									
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	38	1	692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	193	1	1660	3	Y	11					153
							12	9									
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	186	1	1424	3	Y	7					160
							8	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	188	1	1376	3	Y	-0-					160
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	172	1	1122	3	Y	-0-					160
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	192	1	1192	3	Y	-0-	71	1			89
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	3	Y	4	3	1			90
							4	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

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									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	Y	-0-					43
							1067	3									
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					43
							1200	3									

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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					1
*12	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					1
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1

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
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-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					14
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	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
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					14
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	30	1	701	3	N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	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-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1	699	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	840	N	830	-0-	-10	-0-	35	1	795	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	850	-0-	-18	-0-	35	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-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	3	N	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

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
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	3	9	9	Y	8	76	1			-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	3	20	9	Y	18	3	1			15

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	10					30
							11	9									
*12	527	N	470	-0-	-57	-0-	14	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									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	2					72
							2	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	20					92
							22	9									

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	Y	8					8
							9	9									
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	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									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	714	3	Y	4					13
							4	9									
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	36	1	630	3	Y	-0-					13

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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	320	1	959	3	Y	-0-					37
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	316	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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	343	1	1024	3	Y	7	47	1			2
							8	9									
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	330	1	943	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-0-

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

PERKINS, MILLARD F. "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
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									
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-

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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	3	Y	6					21
							7	9									
*12	1333	N	875	-0-	-458	-0-	35	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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	3	Y	4					41
							4	9									
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	3	Y	27					68
							30	9									

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
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	365	-0-	-100	-0-	15	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-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	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
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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					2
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	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
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	3	Y	-0-					9
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	164	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									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	180	1	1739	3	Y	6	35	1			8
							7	9									
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	3	Y	2	2	1			8
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	5					9
							6	9									
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	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									
03	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	53	1	989	3	Y	5					30
							6	9									
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	101	1	1980	3	Y	2					32
							2	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

11	600	N	396	-0-	-204	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	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-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					42
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	7	1	229	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

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-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	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-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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, 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	28	1			3
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10	1	1			12

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

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									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66	1	1273	3	Y	1					14
							1	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

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
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	3	11	9	Y	10	52	1			-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	Y	12	2	1			10

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	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-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	221	1	929	3	Y	19					21
							21	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	925	3	Y	12					33
							13	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	220	1	912	3	Y	5					38
							6	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	228	1	969	3	Y	10					48
							11	9									
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									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	233	1	958	3	Y	17					39
							19	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	230	1	899	3	Y	10					49
							11	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	58	1	1156	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			32

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	55	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	52	1	1088	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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	3	Y	1					14
							1	9									
*12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					14
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					14

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	3	N	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085	N	413	-0-	-672	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-

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

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	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-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3100	N	3468	-0-	368	1108	166	1	3302	3	Y	-0-					7
*04	4459	X	3351	-0-	-1108	-0-	156	1	3195	3	Y	-0-					7

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
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-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	139	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	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
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-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	N	-0-					-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	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
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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					5
04	450	N	240	-0-	-210	-0-	14	1	226	3	N	-0-					5

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

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

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-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	38	1	928	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

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-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	3	Y	-0-			-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

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-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	16	1	396	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	371	3	Y	-0-			-0-

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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	37	1	676	3	Y	6					13
							7	9									
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	29	1	593	3	Y	1					14
							1	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	2					2
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	3	N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 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
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-
*03	3100	N	5363	-0-	2263	8547	246	1	5113	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	12632	X	4085	-0-	-8547	-0-	180	1	3905	3	N	-0-					4

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					9
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	9	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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					9
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	392	-0-	-178	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					3
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					3
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					17
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-					17

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

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	660	N	392	-0-	-268	-0-	102	1	281	3	N	8					74
							9	9									
*12	620	N	460	-0-	-160	-0-	107	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									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	N	8					125
							9	9									
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	119	1	512	3	N	12					137
							13	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	Y	-0-					3
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	3	Y	-0-					3

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

*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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

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-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

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-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	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

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									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-
							701	3									
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
							682	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

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-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					-0-
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					-0-

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

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1617	3	N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	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
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	3	N	-0-					7
*04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	145	1	4082	3	N	1					8
							1	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

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-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

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-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

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									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	3	Y	8					39
							9	9									
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	80	1	1577	3	Y	8					47
							9	9									

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

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	165	1	3282	3	Y	5					14
							6	9									
*04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3086	3	Y	1					15
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	169	1	1786	3	Y	-0-					44
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	175	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
03	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	185	1	1686	3	Y	10					62
							11	9									
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1715	3	Y	5					67
							6	9									

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	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-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	8					8
							9	9									
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	-0-					8

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
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-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2270	3	Y	-0-					-0-
*04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	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
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-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	1	19	6			6
							1	9									
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	1					7
							1	9									

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					2
*12	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					2
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	59	1	1254	3	Y	-0-					30

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	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-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

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-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3156	3	Y	-0-					-0-
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2844	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	1211	3	Y	9					61
*12	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	52 26	1 9	1203	3	Y	24					85
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	55 3	1 9	1190	3	Y	3					88
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	53 14	1 9	1033	3	Y	13					101
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1187	3	Y	11					112
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1140	3	Y	13					125

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

11	930	X	9	-0-	-921	-0-	2 11	3 9	7	9	Y	6					48
*12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	1346	3	Y	10					58
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1440	3	Y	34					92
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61 26	1 9	1208	3	Y	24					116
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	46 9	1 9	819	3	Y	8	91	1			33
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	44 8	1 9	843	3	Y	7					40

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

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-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

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
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					17
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					17

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

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-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, 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
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-
03	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	762	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	757	1	2022	3	Y	12					12
							13	9									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					2
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					2
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					1
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	32	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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					3
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	-0-					3

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

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
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					56
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	37	1	739	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
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	135	1	3065	3	Y	-0-					38
*12	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	138	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
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	183	1	3348	3	Y	-0-					38
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	167	1	3166	3	Y	25					63
							28	9									

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
11	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	78	1	1781	3	Y	-0-					10
*12	2139	X	1918	-0-	-221	-0-	79	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									
03	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	93	1	1732	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1828	3	Y	7	1	1			14
							8	9									

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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	74	1	1675	3	Y	1					8
							1	9									
*12	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	69	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									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	Y	5					20
							6	9									
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 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
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-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					2
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	16	1	485	3	Y	14					91
							15	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	45	1	896	3	Y	11					102
							12	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
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									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	32	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	639	3	Y	3					7
							3	9									

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

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2303	3	Y	9					27
							10	9									
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	237	1	2338	3	Y	-0-					27

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
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
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					7
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	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
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-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	3	Y	-0-					2
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	3	Y	-0-					2

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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-					82
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	3	Y	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	85	1	1557	3	Y	14					28
							15	9									
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	Y	14					42
							15	9									

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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	3					6
							3	9									
*12	744	N	520	-0-	-224	-0-	21	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									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	3					23
							3	9									
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	3					26
							3	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
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									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					22

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

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
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-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	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
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
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					5
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	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
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	5					10
							6	9									
*12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	56	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									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	59	1	1272	3	Y	5					35
							6	9									

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
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									
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					40
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	37	1	694	3	Y	1					41
							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
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									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	3	Y	4					19
							4	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	3	Y	4					23
							4	9									

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

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-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

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
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					15
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					15

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

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									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	Y	14					30
							15	9									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	6					36
							7	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	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-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	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-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	3	Y	-0-					-0-

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

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					1
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					1
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	3					27
							3	9									
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	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									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	3	Y	-0-					53
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	Y	-0-					53

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	61	1	1673	3	Y	-0-					-0-

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

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	31	1	831	3	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	35	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-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	3	Y	-0-					-0-

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
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									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	730	1	905	3	Y	6					28
							7	9									
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	698	1	944	3	Y	5					33
							6	9									

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

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 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
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	113	1	600	3	Y	16					68
							18	9									
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	111	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									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	78	1	472	3	Y	9					115
							10	9									
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	81	1	433	3	Y	6					121
							7	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					62
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					62

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

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
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	3	Y	-0-					25
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					25

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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	15	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-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	16	1	501	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
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-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	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
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
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	3	Y	-0-					3
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	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
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-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	376	-0-	-120	-0-	12	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-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	15	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
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
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
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
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									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1					6
							1	9									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					6

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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	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-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	47	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	47	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-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	52	1	1096	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	Y	11					36
							12	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	1					37
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					6

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	220	-0-	-59	-0-	9	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-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					2
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					2
*12	434	N	344	-0-	-90	-0-	14	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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					2
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	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
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-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-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. "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
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	377	1	299	3	N	-0-					155
*12	1705	N	591	-0-	-1114	-0-	382	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									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	688	1	1083	3	N	47					316
							52	9									
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	666	1	822	3	N	24					340
							26	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
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-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	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
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									
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	141	1	2752	3	Y	2					12
							2	9									
04	2850	N	2782	-0-	-68	-0-	132	1	2647	3	Y	3					15
							3	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

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

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					2
*12	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	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
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					13
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					13

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	134	-0-	-106	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	3	Y	9					150
							10	9									
*12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	103	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									
03	2387	N	1224	-0-	-1163	-0-	62	1	1143	3	Y	17	183	1			19
							19	9									
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	6					25
							7	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	118	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	111	1	2290	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	802	3	Y	17					130
							19	9									
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	124	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									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	130	1	630	3	Y	10	174	1			24
							11	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	15					39
							17	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	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-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-					1
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	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									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	2					9
							2	9									
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	1					10
							1	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

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-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12 23	1 9	374	3	Y	21	171	1			40
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	361	3	Y	10					50
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	447	3	Y	15					65
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	365	3	Y	15					80
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16 44	1 9	440	3	Y	40					120
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	382	3	Y	14					134

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

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-
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	238	1	1167	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	67 3	1 9	1528	3	Y	3					6
12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	64 4	1 9	1474	3	Y	4					10
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	68 9	1 9	1458	3	Y	8					18
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1464	3	Y	10					28
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	1421	3	Y	7					35
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1651	3	Y	3					38

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

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 8	1 9	270	3	Y	7	16	1			-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	16 1	1 9	292	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					25
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					25

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

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	Y	-0-			8
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	29	1	573	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
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
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-			7
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	-0-			13
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	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
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	19	1	445	3	Y	-0-			3
*12	527	N	417	-0-	-110	-0-	18	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
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	Y	-0-			3
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	3	Y	-0-			3

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	74	1	1556	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 #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	317	1	1418	3	Y	-0-					15
*12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	320	1	1475	3	Y	-0-					15
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	325	1	1538	3	Y	-0-					15
*02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	292	1	1224	3	Y	-0-					15
*03	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	328	1	1292	3	Y	-0-	15	1			-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	314	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					8
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					8

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					103
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			Y	-0-					103

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					11
*12	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	1					12
							1	9									
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	29	1	591	3	Y	-0-					12

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	76	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	103	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-
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	64	1	1310	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	58	1	1221	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. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	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-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	953	3	Y	23					128
							25	9									
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	27	143	1			43
							30	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	29	1	586	3	Y	8	6	1			45
							9	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	37	1	712	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	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-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

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-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	667	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	696	1	2255	3	Y	-0-					-0-

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

ACOLA, SAM "A" WELL #: 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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
*12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2032	-0-	-458	-0-	624	1	1365	3	Y	39					140
							43	9									
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	676	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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	589	1	1557	3	Y	-0-					202
*03	2573	N	1584	-0-	-989	-0-	526	1	1047	3	Y	10	178	1			34
							11	9									
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	3	Y	17					51
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	20					20
							22	9									

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

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
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1	626	3	Y	-0-					5
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	96	1	2195	3	Y	-0-					14
*12	2635	N	2179	-0-	-456	-0-	90	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									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	3	Y	6	27	1			8
							7	9									
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2126	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

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									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	3	Y	2					27
							2	9									
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	38	1	1028	3	Y	4					31
							4	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
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									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	3	Y	8					19
							9	9									
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	282	1	1391	3	Y	6					25
							7	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

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-
*03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	111	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	34	1	947	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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-
03	2077	N	1412	-0-	-665	-0-	216	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	219	1	1146	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					2
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	100	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
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-					2
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

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
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					23
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

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									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	7					12
							8	9									
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	8					20
							9	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

11	2550	N	1360	-0-	-1190	-0-	57	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*12	2573	N	1448	-0-	-1125	-0-	60	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-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1720	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	3160	-0-	60	173	148	1	3009	3	Y	3					3
							3	9									
*04	3227	X	3054	-0-	-173	-0-	141	1	2909	3	Y	4					7
							4	9									

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	2					20
							2	9									
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					20

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	3	Y	17	1	1			34
							19	9									
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	3	Y	23					57
							25	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	6					14
							7	9									
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	Y	1					15
							1	9									

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
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									
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	252	1	5175	3	Y	10					20
							11	9									
*04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	223	1	4730	3	Y	3					23
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	116	1	2648	3	Y	13					72
							14	9									
*12	2976	N	2927	-0-	-49	-0-	121	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									
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2782	3	Y	7	102	1			20
							8	9									
*04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	144	1	2721	3	Y	9					29
							10	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	3	Y	-0-					17
*04	3000	N	3414	-0-	414	414	120	1	3217	3	Y	70					87
							77	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	-0-					2
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	31	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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-					2
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2706	3	Y	-0-					12
*12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	117	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
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	144	1	2570	3	Y	-0-					12
04	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	122	1	2252	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2517	3	Y	7					81
							8	9									
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	55	1	2530	3	Y	1	79	1			2
							1	9									
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									
03	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	61	1	2452	3	Y	1					8
							1	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	56	1	2455	3	Y	9					17
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	900	1	1373	3	Y	-0-					40
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	923	1	1373	3	Y	1	37	1			3
							1	9									
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									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	750	1	913	3	Y	-0-					5
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	684	1	773	3	Y	-0-					5

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
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-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2698	3	Y	2					2
							2	9									
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	113	1	2414	3	Y	5					7
							6	9									

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
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
03	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	3	N	-0-					15
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	62	1	1820	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
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-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	421	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	465	1	1250	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	265	1	4390	3	Y	19					68
							21	9									
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	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									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	281	1	4619	3	Y	4					127
							4	9									
04	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	275	1	4426	3	Y	14					141
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	28489	X	21686	-0-	-6803	-0-	1021	1	20634	3	Y	28	78	1			7
							31	9									
04	23400	X	20135	-0-	-3265	-0-	919	1	19203	3	Y	12	3	1			16
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1294	3	N	10					152
							11	9									
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	151	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									
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	146	1	1052	3	Y	24	61	1			30
							26	9									
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	147	1	1037	3	Y	22	3	1			49
							24	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					34
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					34

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

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-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

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-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	110	1	2320	3	Y	4					57
							4	9									
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	3	Y	1					58
							1	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					5
*04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					5

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

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-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	117	1	473	3	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

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-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	5					5
							6	9									
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	90	1	1847	3	Y	2					7
							2	9									

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

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-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	37	1	700	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
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
03	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	126	1	2530	3	Y	20					32
							22	9									
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	3	Y	1					33
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	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

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	211	1	944	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	176	1	1140	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-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	201	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	143	1	1097	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	438	1	829	3	Y	-0-					40
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	453	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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	286	1	752	3	Y	-0-					3
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	437	1	740	3	Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					18
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	-0-					18

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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	2469	-0-	-3771	-0-	104	1	2365	3	Y	-0-					
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-
03	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	102	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	96	1	1977	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	412	1	1270	3	Y	-0-					33
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	483	1	2232	3	Y	-0-	25	1			-0-
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
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	434	1	1977	3	Y	-0-					1
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	418	1	1551	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
11	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	76	1	2301	3	Y	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	106	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-
03	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	106	1	2886	3	Y	-0-					-0-
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	119	1	2564	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
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	3					13
							3	9									
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	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-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	31	1	1287	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
11	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	455	1	1547	3	Y	-0-					37
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	478	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
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	-0-					40
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	493	1	2948	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
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-
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	78	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	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
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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					8
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

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-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

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-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

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-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	3	Y	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

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-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	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
11	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	943	1	3281	3	Y	-0-					44
*12	4929	X	3956	-0-	-973	-0-	965	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									
03	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	984	1	3214	3	Y	5					60
							6	9									
*04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	934	1	2705	3	Y	-0-					60

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
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-
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	25	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	23	1	875	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
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									
03	4405	X	3163	-0-	-1242	-0-	148	1	3000	3	Y	14					67
							15	9									
04	3480	X	2823	-0-	-657	-0-	132	1	2689	3	Y	2					69
							2	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
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	40	1	1772	3	Y	3					73
							3	9									
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	52	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
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	3					89
							3	9									
04	2430	N	1885	-0-	-545	-0-	48	1	1836	3	Y	1					90
							1	9									

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

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	2					64
							2	9									
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	3	Y	6					70
							7	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	328	1	794	3	Y	20					106
							22	9									
*12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	308	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									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	385	1	923	3	Y	15					169
							17	9									
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	390	1	794	3	Y	14					183
							15	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
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	396	1	586	3	Y	-0-					43
*12	1364	N	733	-0-	-631	-0-	231	1	502	3	Y	-0-					43
*01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	188	1	737	3	Y	-0-					43
*02	924	N	844	-0-	-80	-0-	201	1	643	3	Y	-0-					43
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	332	1	934	3	Y	-0-					43
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	245	1	807	3	Y	-0-					43

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
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-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	219	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	226	1	506	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
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-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	8	1	505	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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					5
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					5
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					5

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 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
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	603	1	2838	3	Y	-0-					48
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	590	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
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	610	1	2066	3	Y	-0-					48
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	577	1	1769	3	Y	-0-					48

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
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									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	3	Y	29					69
							32	9									
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	3	Y	33	62	1			40
							36	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
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					37
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	Y	-0-					37
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	665	3	Y	13					50
							14	9									
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	6					56
							7	9									
*03	589	N	576	-0-	-13	-0-	30	1	546	3	Y	-0-	56	1			-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	625	3	Y	15	2	1			13
							17	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
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	710	1	3065	3	Y	-0-					42
*12	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	728	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
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	719	1	2841	3	Y	5					63
							6	9									
04	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	658	1	2479	3	Y	-0-					63

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
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	829	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	893	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-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	934	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	901	1	1251	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	1419	-0-	-171	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					71
07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-	40	1			31
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	44	1	1264	3	Y	-0-					31
09	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					31
10	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	32	1	982	3	Y	-0-					31
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
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					31
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	24	1	757	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
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									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	3	Y	21					34
							23	9									
*04	3000	N	3699	-0-	699	699	175	1	3510	3	Y	13					47
							14	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
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	884	1	1413	3	Y	-0-					20
*12	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	889	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
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	942	1	1736	3	Y	-0-					20
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	895	1	975	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
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-
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	729	1	1362	2	N	-0-					-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	679	1	1310	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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	N	29					266
							32	9									
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	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									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	3	N	14					152
							15	9									
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	65	1	1184	3	N	3					155
							3	9									

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 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
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-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	733	1	2613	2	Y	-0-					128
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	717	1	2524	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
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-
03	3286	X	2206	-0-	-1080	-0-	394	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	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
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
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	856	1	2044	3	Y	2					12
							2	9									
04	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	605	1	1549	3	Y	-0-					12

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
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					1
*12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	91	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
03	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	96	1	3865	3	Y	-0-					1
04	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	89	1	3720	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	145	1	5879	3	Y	1					110
							1	9									
02	4956	X	4319	-0-	-637	-0-	99	1	4220	3	Y	-0-	70	1			40
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	138	1	5422	3	Y	31	2	1			69
							34	9									
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	121	1	5003	3	Y	33					102
							36	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	495	1	3667	3	Y	-0-					29
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	537	1	4709	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
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
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	544	1	4611	3	Y	-0-					10
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	524	1	4257	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
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	85	1	3847	3	Y	-0-					40
*12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	113	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
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	127	1	4837	3	Y	-0-					15
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	112	1	4651	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
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	947	1	3484	3	Y	-0-					32
*12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	975	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
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1009	1	4189	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	943	1	3417	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
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-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	155	1	5932	3	N	-0-					-0-
*04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	136	1	5597	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 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
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	691	1	1553	3	Y	30					55
							33	9									
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	697	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
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	662	1	1735	3	Y	10					67
							11	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	710	1	1315	3	Y	4					71
							4	9									

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

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									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	182	1	3651	3	Y	7	12	6			40
							8	9									
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	260	1	5464	3	Y	-0-					40

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	83	1	3717	3	Y	-0-					-0-
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	89	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-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	96	1	3833	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3691	-0-	-779	-0-	87	1	3604	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

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									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	Y	9					99
							10	9									
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	89	1	4233	3	Y	4					103
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	646	1	3586	3	Y	-0-					25
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	739	1	4036	3	Y	40	28	1			-0-
							44	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-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	739	1	3548	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3912	-0-	-648	-0-	703	1	3209	3	Y	-0-					-0-

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
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	Y	-0-					50
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	69	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-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3187	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2939	-0-	-631	-0-	71	1	2868	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
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
03	6851	X	5817	-0-	-1034	-0-	210	1	5607	3	N	-0-					35
04	6630	X	5721	-0-	-909	-0-	198	1	5523	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
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	613	1	1664	3	Y	21					55
							23	9									
*12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	612	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									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	631	1	1358	3	Y	21	84	1			45
							23	9									
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	641	1	1979	3	Y	17					62
							19	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
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-
*03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	66	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	63	1	1749	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	76	1	3416	3	Y	3					43
							3	9									
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	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									
03	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	85	1	3215	3	Y	1					13
							1	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	73	1	3125	3	Y	2					15
							2	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

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-
*03	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	142	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	94	1	3986	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

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-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	112	1	2378	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

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-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	48	1	1945	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

*11	630	N	300	-0-	-330	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					37
*12	434	N	244	-0-	-190	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					37
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	3	Y	-0-					37
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					37
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	2					39
							2	9									
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	16	1	545	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	42	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-
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	43	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	3	Y	-0-					-0-

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7340	-0-	-280	-0-	159	1	7163	3	Y	16					157
							18	9									
12	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	162	1	7398	3	Y	15					172
							17	9									
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	176	1	7125	3	Y	-0-					172
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					172
03	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	183	1	7373	3	Y	16	177	1			11
							18	9									
*04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	161	1	6693	3	Y	-0-					11

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
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									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	78	1	3180	3	N	7					104
							8	9									
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	N	1					105
							1	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
11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	743	1	8577	3	N	-0-					-0-
*12	9982	X	8382	-0-	-1600	-0-	778	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-
03	9982	X	8743	-0-	-1239	-0-	840	1	7817	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	9330	X	9070	-0-	-260	-0-	856	1	8211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
11	6630	X	6055	-0-	-575	-0-	983	1	5072	3	Y	-0-					-0-
*12	6851	X	5153	-0-	-1698	-0-	991	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-
03	6386	X	5628	-0-	-758	-0-	966	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	957	1	3582	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
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-
*03	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	223	1	6486	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6358	-0-	-722	-0-	220	1	6138	2	Y	-0-					-0-

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

HOUGH, H. V. WELL #: 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
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	58	1	1319	3	Y	-0-					3
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	60	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									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-					20
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	60	1	1325	3	Y	1					21
							1	9									

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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					13
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	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
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					13
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	23	1	519	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
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							
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	N	12					76
							2959	3	13	9							
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	28	84	1			20
							2591	3	31	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
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
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	584	1	6089	3	N	-0-					72
04	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	504	1	5062	3	N	1					71
							1	9									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9610	X	9067	-0-	-543	-0-	325	1	8742	3	N	-0-					12
04	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	267	1	7546	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
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
03	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	29	1	2	2	N	29					100
							4813	3	32	9							
04	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	28	1	4190	3	N	-0-					100

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	178	1	4879	3	N	-0-					11
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	168	1	4703	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					6
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					56
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					39
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					39
04	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
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	955	-0-	-81	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					58
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	129	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	839	2	Y	-0-			17
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-			17
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	-0-			155
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-			155
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-			155

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	216	-0-	-36	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-			-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					95
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	-0-	-125	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	615	-0-	-29	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

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-
03	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2		N	-0-					-0-
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2		N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

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-
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2		N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	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

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	2	29	3	N	-0-				112
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	2	26	3	N	-0-				112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160

REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					33
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

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
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					149
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

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-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

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
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

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
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					53
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					43
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

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
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					20
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

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
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					19
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	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

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-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	156	1	762	2	N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	139	1	771	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
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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					30
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
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
03	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1039	3	6	9	N	5					126
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1003	3	7	9	N	6					132

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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
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
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					13
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	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
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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					61
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2					63

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
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
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	N	1					105
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					106

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
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	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					120
03	1023	X	730	-0-	-293	-0-	730	2			Y	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2					47
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					174
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					162
03	DELQ	PR	411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					125
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
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
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					6
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	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
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	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					40
03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					40
*04	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40

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

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
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-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

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	967	-0-	-13	-0-	93	1	868	3	N	5					146
							6	9									
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	131	1	989	3	N	15	146	1			15
							17	9									
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	N	4					19
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	14	1	786	3	N	-0-				106
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	3	N	-0-				106
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	14	1	651	3	N	-0-				106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

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	302	-0-	-90	-0-	1	1	301	3	N	-0-				29
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	N	-0-				29
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-				29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

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	3401	-0-	-463	-0-	3401	3			N	-0-				99
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3803	3	26	9	N	24				123
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3927	3	21	9	N	19				142

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

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	334	-0-	-142	-0-	56	1	278	3	N	-0-				22
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	64	1	343	3	N	-0-				22
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	82	1	356	3	N	-0-				22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2042	3	N	1					97
							1	9									
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	31	1	2344	3	N	-0-					97
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	30	1	1715	3	N	-0-					97

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
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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1883	3	Y	55					135
							61	9									
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	1957	3	Y	53	172	1			16
							58	9									
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1615	3	Y	23					39
							25	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					89
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					89
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					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
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	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					2
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1054	N	561	-0-	-493	-0-	100	1	461	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	63	1	478	2	N	-0-					13
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					23
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					23

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1546	-0-	-554	-0-	76 32	1 9	1438	2	N	29					43
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	79 33	1 9	1728	2	N	30	59	1			14
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	32 32	1 9	1802	2	N	29	25	1			18
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26 31	1 9	1516	2	N	28	31	1			15
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	29 33	1 9	1728	2	N	30	32	1			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	483	2	N	4					52
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	74	2	N	6					58
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	356	2	N	6					64
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	58 7	1 9	397	2	N	6					70
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	145	2	N	6	70	1			6
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					6

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	2	N	-0-			11
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

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-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	108	2	21	9	N	19					177
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					177

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					136
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					136

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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

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
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					140
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	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

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
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					41
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					41

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

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-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					56
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	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
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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	803	3	35	9	N	32	172	1			5
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	3	22	9	N	20					25

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
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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	3	22	9	N	20					155
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1252	3	25	9	N	23					178

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
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-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	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
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
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3					46
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	700	3	3	9	N	3					49

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
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-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					26
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					14
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					48
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					10
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	992	N	125	-0-	-867	-0-	115	3	10	9	N	9					71
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					76

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
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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	N	6					125
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	449	3	17	9	N	15					140

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
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
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2886	3	17	9	N	15					185
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

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-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-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

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									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	3					67
							3	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					67

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

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
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	71	1	818	2	N	-0-					99
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	N	-0-					58
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

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
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					81
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	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
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-			41
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-			41
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

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
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-			113
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-			113

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 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
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
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	761	1	948	2	N	-0-					36
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	783	1	1070	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

	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
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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					42
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

	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
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
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

	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
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									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	217	1	1003	2	N	7					72
							8	9									
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1064	2	N	13					85
							14	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

	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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					40
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

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
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	N	-0-					16
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

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-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

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
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

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
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					16
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	81	1	1590	2	N	11					113
							12	9									
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	7					120
							8	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

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									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	81	1	489	2	N	11					76
							12	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	78	1	413	2	N	32					108
							35	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

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
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1263	2	17	9	N	15	183	1			31
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					50

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

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
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					18
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

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
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					60
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					18
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

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
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	522	2	6	9	N	5					31
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	498	2	7	9	N	6					37

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

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
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

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
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					13
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	78	1	897	2	N	14					127
							15	9									
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	81	1	924	2	N	18					145
							20	9									
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	81	1	634	2	N	15					160
							17	9									
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	73	1	663	2	N	3					163
							3	9									
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	81	1	824	2	N	19					182
							21	9									
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	78	1	508	2	N	-0-					182

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

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
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

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
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1175	2	8	9	N	7					108
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	598	2	8	9	N	7					115

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

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									
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	137	1	1826	2	N	14					69
							15	9									
04	2220	N	1545	-0-	-675	-0-	109	1	1424	2	N	11					80
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					65
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	631	2	17	9	N	15					80

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	6	1	373	2	N	-0-					31
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					28
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	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
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
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1301	2	2	9	N	2					21
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					21

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
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
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	469	2	25	9	N	23					167
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	484	2	21	9	N	19					186

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

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-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

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
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					26
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					26

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

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
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					56
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

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
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	N	2					52
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

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-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

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
03	1085	N	538	-0-	-547	-0-	240	1	298	2	N	-0-					60
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	239	1	327	2	N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					83
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					18
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	583	2	4	9	N	4					72
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					74

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					45
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					45

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	44	1	619	2	N	-0-					94
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	44	1	614	2	N	1					95
							1	9									

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					16
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	81	1	1042	2	N	7					59
							8	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	4					63
							4	9									

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
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
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					21
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	816	2	14	9	N	13					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

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
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					17
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	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

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
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	812	2	18	9	N	16					90
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27					117

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

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
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

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									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	N	35	168	1			40
							39	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	69	1	285	2	N	35					75
							39	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

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-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	6					68
							7	9									
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	78	1	1326	2	N	4					72
							4	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 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
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
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					19
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					64
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					92
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					77
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77

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
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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			94
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

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							
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	37			132
							41	9							
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	58			190
							64	9							

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

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							
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	6			60
							7	9							
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	78	1	1365	2	N	7			67
							8	9							

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

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
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7			109
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10			119

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

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
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-			20
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	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
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
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
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
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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
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
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
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
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					31
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	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
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-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	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

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									
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	N	18					97
							20	9									
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	N	15					112
							17	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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

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
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	3					20
							3	9									
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	3					23
							3	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

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									
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	127	1	1782	2	N	12					71
							13	9									
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1678	2	N	5					76
							6	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
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
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					70
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	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

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
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					128
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					128

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

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
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					19
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					101
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

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
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					56
04	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	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
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
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					21
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

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
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					26
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

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
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					30
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

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-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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

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
03	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					20
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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
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									
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	43					195
							47	9									
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	N	65	162	1			98
							72	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

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
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					33
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

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
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	N	7					172
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					172

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

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									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1260	2	N	15					123
							17	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	19					142
							21	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

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
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
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
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	76	1	595	2	N	-0-					38
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	709	2	N	1					39
							1	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

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									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	479	1	596	2	Y	-0-					85
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	417	1	572	2	Y	28					113
							31	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

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
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					19
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

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									
*03	3100	N	3099	-0-	-1	24	352	1	2704	2	N	39					114
							43	9									
*04	3000	N	3036	-0-	36	60	340	1	2649	2	N	43					157
							47	9									

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

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
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	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
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									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	102	1	791	2	N	-0-					32
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	111	1	871	2	N	1					33
							1	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

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
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					69
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

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									
03	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	121	1	925	2	N	36	170	1			83
							40	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	118	1	919	2	N	34					117
							37	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	-0-					27
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

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
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					19
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	438	2	44	9	N	40					101
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	401	2	35	9	N	32					133

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

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
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					117
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10					127

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

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
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	78	1	56	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

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
*03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2865	2	7	9	N	6					42
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	N	7					49

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

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
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					29
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1169	2	4	9	N	4					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

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
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					94
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1					95

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	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

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
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	81	1	438	2	N	-0-					27
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

*05	558	N	308	-0-	-250	-0-	7	1	301	2	N	-0-					75
*06	630	N	365	-0-	-265	-0-	7	1	358	2	N	-0-					75
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-					75
*08	527	N	448	-0-	-79	-0-	7	1	441	2	N	-0-					75
*09	570	N	445	-0-	-125	-0-	7	1	438	2	N	-0-					75
*10	713	N	405	-0-	-308	-0-	7	1	398	2	N	-0-					75
*11	630	N	318	-0-	-312	-0-	5	1	313	2	N	-0-					75
*12	682	N	267	-0-	-415	-0-	7	1	260	2	N	-0-					75
*01	620	N	363	-0-	-257	-0-	7	1	356	2	N	-0-					75
*02	448	N	198	-0-	-250	-0-	5	1	193	2	N	-0-					75
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	5	1	265	2	N	-0-					75
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	7	1	396	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

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
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1333	N	689	-0-	-644	-0-	60	1	603	2	N	24					104
							26	9									
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	78	1	671	2	N	33					137
							36	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

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
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					30
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

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
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					62
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

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
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					33
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33

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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	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

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
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					53
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					53

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

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
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-					15
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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
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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					77
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	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
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
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	N	5					65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70

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
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									
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	5					53
							6	9									
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	41	1	568	2	N	1					54
							1	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
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
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	81	1	364	2	N	-0-					29
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	68	1	319	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
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
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					62
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					64
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
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-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	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
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
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	78	1	325	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
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
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					54
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					76
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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
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
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					27
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
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
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					21
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					22

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
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
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1681	2	18	9	N	16					110
04	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1363	2	9	9	N	8					118

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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
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
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	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
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
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					10
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	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
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
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					22
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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
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
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					71
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1226	2	2	9	N	2					73

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
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
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	N	15					156
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	2			N	-0-					156

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
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
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1128	2	9	9	N	8					41
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1000	2	8	9	N	7					48

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
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
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	173	1	216	2	N	-0-					64
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	168	1	230	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1453	2	1	9	N	1					43
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1330	2	1	9	N	1					44

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
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
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12	9	N	11					33
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	588	2	11	9	N	10					43

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					85
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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
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
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2					95
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					95

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
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

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-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

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-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	536	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	511	1	777	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

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-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748																	
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
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	465	1	1197	3	N	-0-					33
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	450	1	1234	3	N	-0-					33
TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332																	
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									
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	465	1	234	3	N	4					20
							4	9									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	450	1	8	3	N	-0-					20
TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058																	
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
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	927	3	1	9	Y	1					171
*04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					171
TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025																	
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-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	465	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	450	1	249	3	N	-0-					-0-
TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818																	
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-
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	512	1	593	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	488	1	490	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
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
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	3	4	9	N	4					20
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					20

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
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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					110
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	N	1					111

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
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-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	608	1	1827	3	N	-0-					-0-
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	577	1	1625	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
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
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
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-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	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
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-
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	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
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-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	505	1	516	3	N	17					175
							19	9									
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	466	1	198	3	N	17					192
							19	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

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									
03	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	581	1	1477	3	N	1					90
							1	9									
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	606	1	1993	3	N	-0-					90

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

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-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

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-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					13
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					16

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
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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
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-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
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-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	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
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	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
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

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-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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

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
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

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
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

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
03	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1435	3	15	9	N	14					44
04	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	1344	3	13	9	N	12					56

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	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
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-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
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-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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
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-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	819	-0-	-301	-0-	819	2			N	-0-					103
03	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			N	-0-					103
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					103

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
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
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					82
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					95
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					97

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
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-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
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
03	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2599	3	22	9	N	20	167	1			35
*04	3000	N	3003	-0-	3	3	2967	3	36	9	N	33					68

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
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-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
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-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	62	1	713	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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					129
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					129

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
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-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
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-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	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
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-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					14
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					14

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
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-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	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
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
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					28
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	3	1	9	N	1					29

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
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-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	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
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-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
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-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
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
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	319	3	3	9	N	3					41
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					68
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					22
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					23

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

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-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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

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									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					63
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	682	3	N	4					67
							4	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	18	1	716	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

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-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
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-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		496	-0-	496	496	496	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

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
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					50
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

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-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

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-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

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
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					48
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					48

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					64
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					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
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-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	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
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-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
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-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	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
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-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	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
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-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	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
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
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					20
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	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
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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					52
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
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-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

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
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2407	3	13	9	N	12					25
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	3	9	9	N	8					33

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	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
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
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	184	3	9	9	N	8					60
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	124	3	4	9	N	4					64

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

	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
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-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

	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
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-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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

	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
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-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 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
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-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	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 #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

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
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					80
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

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-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

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-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					62
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	930	2	3	9	N	3					40
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	932	2	2	9	N	2					42

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
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
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					145
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					145

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
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
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					18
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	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
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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12					54
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					61

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
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-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	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
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-
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					67
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

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-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

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-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

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-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

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-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					65
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	565	2	4	9	N	4					72
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	529	2	1	9	N	1					73

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
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-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
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-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
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-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
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
03	1271	N	672	-0-	-599	-0-	663	2	9	9	N	8					94
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	977	2	3	9	N	3					97

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
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-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	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
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-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

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
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					9
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

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-
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

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-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					49
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

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-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

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-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					58
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					58

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
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-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
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-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	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
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-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
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-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
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-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
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-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

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
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					90
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	626	2	6	9	N	5					95

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

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-
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

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-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7	9	N	6					96
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	N	2					98

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

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-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

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
03	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					44
04	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					39

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
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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					47
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	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
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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					33
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	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
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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					56
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
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
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					37
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					88
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2717	2	2	9	N	2					90

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

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
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					37
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

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
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					72
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					72

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					75
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					76

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

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
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					93
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	N	4					97

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

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
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					154
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

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
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	786	2	13	9	N	12					66
04	1230	N	324	-0-	-906	-0-	321	2	3	9	N	3					69

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

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
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	555	2			N	-0-					60
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	N	6					74
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	472	2	6	9	N	5					79

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					26
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	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

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					34
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1488	X	719	-0-	-769	-0-	21	1	698	3	N	-0-					42
*04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	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

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
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	499	1	460	2	N	-0-					36
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	483	1	497	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

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-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

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-
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	307	1	830	2	N	-0-					-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	297	1	814	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					78
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	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
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
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					19
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	2	N	-0-					111
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	2	N	2					113
							2	9									

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
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-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
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
*03	22	X	12	-0-	-10	-0-	12	3			N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	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
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
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					19
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	15	1	306	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

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-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

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-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

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
03	1116	N	391	-0-	-725	-0-	391	2			N	-0-					6
04	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

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
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					181
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					125
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

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
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			N	-0-					88
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

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
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					37
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	200	3	97	9	N	88	88	8			34
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	101	3	6	9	N	5	5	8			-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
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
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	365	3	22	9	N	20	6	8			73
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	N	16	6	8			83

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
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
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					76
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	3	31	9	N	28	102	1			40
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	841	3	10	9	N	9					49

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
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
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	314	3	14	9	N	13					112
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					120

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
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
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1637	3	22	9	N	20					110
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	N	14					124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					96
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	3	17	9	N	15					95
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	3	10	9	N	9					104

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
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
03	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			N	-0-					22
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					39
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
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
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					144
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	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
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-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					10
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					167
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					28
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1107	3	252	9	N	229	184	1			159
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1056	3	237	9	N	215	178	1			196

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
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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5					97
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					97

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
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-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
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
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	332	3	3	9	N	3	3	8			18
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3	3	8			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
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
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					54
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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
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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					19
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					25
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

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-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

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-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					31
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

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
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					148
04	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	802	3	4	9	N	4	89	1			14
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					16

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

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
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					77
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					151
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	3	29	9	N	26					45
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	N	2					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					20
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					20

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
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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	N	4					42
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4					46

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
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
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	3	2	9	N	2					59
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	N	2					61

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
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-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	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
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
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					128
04	1290	N	990	-0-	-300	-0-	990	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
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
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					152
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
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
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					23
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					14
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					164
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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
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
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					112
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3					115

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
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
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					59
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
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-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	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
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
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					17
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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
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
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					101
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1865	3	7	9	N	6					76
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1803	3	8	9	N	7					83

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
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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					16
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	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
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
03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-					36
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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
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
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					101
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	382	3	18	9	N	16			188
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	3	2	9	N	2			190

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			134
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-			134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

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
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	3			N	-0-			42
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			12
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

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
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-			90
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-			90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

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
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-			51
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-			51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			102
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-			102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	8			195
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1237	3	1	9	N	1	1	8			195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					168
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					173

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	8			128
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	N	2	2	8			128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1084	3			N	-0-					31
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	3			N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					35
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					108
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1316	3	1	9	N	1	1	8			29
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

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
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1384	3	8	9	N	7					87
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1320	3	13	9	N	12					99

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

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
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3353	3	37	9	N	34					206
04	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	2985	3	21	9	N	19	177	1			48

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

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
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					18
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					18

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

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
03	0	W	759	-0-	759	2178	759	2			N	-0-					35
04	0	W	720	-0-	720	2898	720	2			N	-0-					35

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	164	1	858	3	Y	3					24
							3	9									
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	180	1	757	3	Y	11					35
							12	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

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-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	157	1	663	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
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-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	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
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
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					20
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	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
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
03	1023	N	495	-0-	-528	-0-	79	1	416	3	Y	-0-					14
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	157	1	662	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
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-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	62	1	262	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
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-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	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
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-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	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
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									
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	94	1	493	3	Y	18					90
							20	9									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	113	1	477	3	Y	-0-					90

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	751	1	2365	3	Y	95	140	1			22
							105	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	942	1	2011	3	Y	14					36
							15	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					22
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	57	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

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-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

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-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	274	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
12	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	375	1	1937	3	Y	3					21
							3	9									
01	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	389	1	1902	3	Y	4					25
							4	9									
02	2128	N	1977	-0-	-151	-0-	390	1	1585	3	Y	2					27
							2	9									
03	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	316	1	1652	3	Y	1					28
							1	9									
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	408	1	1722	3	Y	3					31
							3	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

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-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	92	1	387	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

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-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					5
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	159	1	831	3	Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	179	1	756	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
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-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	323	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	373	1	1573	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
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-
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	189	1	988	3	Y	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	248	1	1046	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
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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	356	3	Y	2					10
							2	9									
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	414	3	Y	3					13
							3	9									

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
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-
03	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	293	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	362	1	1527	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

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-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	277	1	1170	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	164	1	859	3	Y	2					14
							2	9									
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	1					15
							1	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	265	1	388	3	Y	-0-					86
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	Y	1					87
							1	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

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
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	145	1	759	3	Y	-0-					7
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	174	1	735	3	Y	8					15
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	317	1	1657	3	Y	8					15
							9	9									
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	361	1	1521	3	Y	1					16
							1	9									

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
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									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	153	1	801	3	Y	4					33
							4	9									
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	Y	4					37
							4	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
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	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					42
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	42	1			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					39
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					39

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
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-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2133	2	19	9	N	17					171
04	2070	N	1425	-0-	-645	-0-	1418	2	7	9	N	6	160	1			17

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
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-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
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-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
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-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					92
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					97

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					161
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	669	2	15	9	N	14					175

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
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-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	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
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					38
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					38
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	445	3	19	9	N	17					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					169
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					174
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	N	6					180

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

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	137	-0-	-59	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

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	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					28
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					28
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

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

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

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	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	2	9	9	N	8					63
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					75

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
03	2604	X	1666	-0-	-938	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					50
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-					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
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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13					50
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					56

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
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
03	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1715	2	33	9	N	30					107
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	N	31	115	1			23

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
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									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	362	1	783	2	N	47	174	1			33
							52	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	350	1	754	2	N	33					66
							36	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					22
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					29
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	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

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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					112
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					112

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	2	17	9	N	15					118
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	2	2	9	N	2					120

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	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
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	N	-0-					1
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	101	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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	3	N	-0-					1
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	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
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
*03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	156	1	798	3	Y	7					50
							8	9									
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	149	1	895	3	Y	-0-					50

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
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	216	1	2194	3	Y	23	147	1			33
							25	9									
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	229	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									
03	2604	N	1943	-0-	-661	-0-	223	1	1690	3	Y	27					125
							30	9									
04	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	213	1	1738	3	Y	3					128
							3	9									

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1068	-0-	-416	-0-	1065	2	3	9	Y	3					82
03	1705	#	1339	-0-	-366	-0-	1329	2	10	9	Y	9					91
04	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					91

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
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
*03	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					16
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

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
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					72
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	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

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
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					26
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

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
03	434	#	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					61
04	330	#	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					61

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	1116	#	1041	-0-	-75	-0-	119	1	922	2	Y	-0-					-0-
*04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	2			Y	-0-					4
04	360	#	127	-0-	-233	-0-	127	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	1271	#	1269	-0-	-2	-0-	144	1	1125	3	Y	-0-					73
*06	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	3	Y	-0-					73
*07	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	141	1	1077	3	Y	-0-					73
*08	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					73
*09	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1021	3	Y	-0-					73
*10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	139	1	1062	3	Y	-0-					73
*11	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	3	Y	-0-					73
*12	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	137	1	1022	3	Y	-0-					79
*01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	-0-					73
*02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					73
*03	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	3	Y	-0-	67	1			6
*04	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	147	1	1058	3	Y	17	3	1			20
							19	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	135	1	1033	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
*12	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	137	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									
03	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	128	1	971	3	Y	5					73
							6	9									
*04	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	Y	4					77
							4	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	118	1	648	3	Y	-0-					59
*12	695	R	695	-0-	-0-	-0-	118	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
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	124	1	853	3	Y	20	68	1			11
							22	9									
*04	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	162	1	1386	3	Y	11	3	1			19
							12	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	840	#	823	-0-	-17	-0-	34	1	789	3	N	-0-					9
*12	868	#	822	-0-	-46	-0-	34	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
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					9
*04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	1605	-0-	-75	-0-	67	1	1529	3	Y	8					88
							9	9									
*12	1674	#	1568	-0-	-106	-0-	64	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									
03	1674	#	1662	-0-	-12	-0-	85	1	1560	3	Y	15					152
							17	9									
04	1620	#	1466	-0-	-154	-0-	72	1	1377	3	Y	15					167
							17	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
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-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
*04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	132	1	968	3	Y	-0-					25
*12	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	136	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
03	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	146	1	918	3	Y	-0-					25
*04	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	956	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
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
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					8
*04	959	R	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	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
11	690	#	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					54
*12	248	#	198	-0-	-50	-0-	8	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									
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	3	Y	-0-	64	1			6
*04	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	956	3	Y	10	3	1			13
							11	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	880	-0-	-50	-0-	36	1	840	3	Y	4	42	1			112
							4	9									
*12	1085	#	1084	-0-	-1	-0-	44	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									
03	1054	#	732	-0-	-322	-0-	45	1	681	3	Y	5					146
							6	9									
04	1050	#	987	-0-	-63	-0-	56	1	931	3	Y	-0-					146

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
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									
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	123	1	500	3	N	16					63
							18	9									
*04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	N	26					89
							29	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	81					302
							89	9									
04	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					302

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	56	1	203	2	N	-0-					44
*04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
03	0		356	-0-	356	3829	337	3	19	9	N	17					162
04	0		823	-0-	823	4652	806	3	17	9	N	15					177

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1054	#	902	-0-	-152	-0-	144	1	757	3	Y	1					24
							1	9									
04	1020	#	879	-0-	-141	-0-	169	1	710	3	Y	-0-					24

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	16	1	66	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

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
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	48	1	252	3	Y	-0-					13
*04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

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
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					23
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					-0-
04	690		3018	-0-	2328	2328	134	1	2884	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
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					25
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					25
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	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
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
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					41
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					23
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					19
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

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-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

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-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	134	1	699	3	Y	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	200	1	840	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

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-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	34	1	142	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

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	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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

11	210	N	160	-0-	-50	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	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-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	54	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-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	3	N	-0-					-0-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1243	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
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	146	1	1276	3	Y	-0-					25
*12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	151	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
03	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	174	1	1254	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					165
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

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-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

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-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

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-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					71
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					2
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					2
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	-0-					2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	8	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-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1765	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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	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-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	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-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	22	1	980	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	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-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	24	1	954	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
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	82	1	2497	3	Y	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	75	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									
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	83	1	2306	3	Y	2					19
							2	9									
04	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	77	1	2210	3	Y	-0-					19

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
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	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-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	15	1	368	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
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-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	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
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	18	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-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	22	1	556	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	490	1	2139	3	Y	-0-					5
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	494	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
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					5
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	473	1	1433	3	Y	1					6
							1	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	-0-					3
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	37	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
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					3
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					3

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	54	1	1637	3	Y	-0-					57
12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	53	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
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	-0-					57
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	-0-					57

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	60	1	2010	3	N	-0-					24
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	1	1938	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	93	1	2232	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	93	1	2119	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
11	2310	R	286	-0-	-2024	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					174
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					174

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					46
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					46

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					179
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3					91
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

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-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	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-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	180	-0-	-130	-0-	7	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-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	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
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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					148
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					149

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	2	2	1			3
							97	3	2	9							
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	23	2	Y	17					20
							86	3	19	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	Y	15					42
							17	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	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
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	3	Y	2					59
							2	9									
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					59

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - PLUGGED 11/06/14

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	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-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					7
*12	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13					20
							14	9									
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	6					26
							7	9									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					14
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					129
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
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	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					127
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					129
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					117
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					117
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					117
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	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

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	#	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					52
*03	837	#	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4					56
*04	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					56

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

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	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

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	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	#	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
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	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	739	3	130	9	N	118	172	1			38
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	908	3	35	9	N	32					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					15
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					30
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6					180
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	4340		4003	-0-	-337	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4200		3950	-0-	-250	-0-	3950	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

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					104
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	N	7					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

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
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ PR		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

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-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		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
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-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					78
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					172
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					112

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					28
*03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					28
*04	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*04	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	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-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	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
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
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	N	5					137
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					137

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
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
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					41
04	2490	N	1077	-0-	-1413	-0-	1077	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
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
03	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4575	2	41	9	N	37	183	1			91
*04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4672	2	34	9	N	31					122

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
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	35	1	803	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	884	-0-	-77	-0-	37	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-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	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
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					13
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	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
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					13
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					13

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	3	Y	-0-					20
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	73	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									
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	77	1	1524	3	Y	1					34
							1	9									
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	80	1	1529	3	Y	-0-					34

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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	Y	-0-					20
*12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	58	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									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	66	1	1277	3	Y	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	136	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-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	134	1	270	3	Y	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	135	1	291	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					52
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					52

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	764	2	N	15	42	1			29
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

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									
*03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	159	1	3442	2	N	19					84
							21	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					84

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

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									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					5
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					5

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
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									
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	17	48	1			15
							19	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					9
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					57
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					57

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

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									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					18
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					18

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

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									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					21
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					21

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

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									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					37
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					37

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

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									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					32

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
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							
03	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	32	1	1119	2	N	-0-			73
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			73

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

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-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

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							
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			22
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			22

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

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							
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-			75
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			75

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

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
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	-0-			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					23
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					23

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

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
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					44
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					44

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

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
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	33	1	1982	2	N	10	30	1			10
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
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									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					34
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					34

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
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									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					13

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
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									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					41
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					41

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
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									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					9

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
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									
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					33
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					33

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					45
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					48

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					92

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
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
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					17
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	12	1	88	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-					20
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5					47
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	9	N	4					51

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					13
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	N	3					16

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
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-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	645	3	N	-0-					65
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	450	1	579	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3					80
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					80

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
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-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	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
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-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

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-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

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-																	
03	248	N	1	-0-	-247	B	-0-	1	2			N	-0-				31
04	480	N	291	-0-	-189	B	-0-	291	2			N	-0-				31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

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-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1351	3	3	9	N	3				128
04	1830	N	1494	-0-	-336	B	-0-	1493	3	1	9	N	1				129

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

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
03	1448	N	1448	-0-	-0-		-0-	1448	2			N	-0-				185
*04	1271	N	1271	-0-	-0-		-0-	1271	2			N	-0-				185

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					62
04	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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					39
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
04	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
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-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	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
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-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15

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
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
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					6
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					14

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
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
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					50
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					125
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					103
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					103

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					9
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					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
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
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					29
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	N	2					40
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1	9	N	1					41

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
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
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					83
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					34
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
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
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	406	3	4	9	N	4					35
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	643	3	18	9	N	16					51

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1388	3	14	9	N	13					100
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1543	3	20	9	N	18					118

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
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
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					83
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
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
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	480	2	44	9	N	40					194
*04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					205

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
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-
03	434	#	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	420	#	143	-0-	-277	-0-	143	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
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-
03	1116	#	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	911	-0-	-169	-0-	911	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
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
03	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1198	3	31	9	N	28					146
*04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1132	3	40	9	N	36					182

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
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
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

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
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					21
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

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
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					98
04	600	#	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

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
03	837	#	22	-0-	-815	-0-	9	3	13	9	N	12					173
04	810	#	58	-0-	-752	-0-	56	3	2	9	N	2					175

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

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
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					158
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

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
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					27
04	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					27

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					30
04	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					30

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
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	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					43
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					2
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					2

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	2	9	9	N	8					63
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	220	2	7	9	N	6					69

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 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
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	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 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
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	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					100
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					100
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					100

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					22
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					22
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					23
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					55
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					109
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					109
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					84
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					84

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
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
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	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
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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	19	9	N	17					49
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	3	19	9	N	17					66

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
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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1075	2	18	9	N	16					162
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					162

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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	120	1	911	2	N	32					121
							35	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	124	1	966	2	N	30					151
							33	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	N	25					176
							28	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	N	36	164	1			48
							40	9									
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	N	23					71
							25	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					71

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	470	3	99	9	N	90	150	1			3
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					8

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					133
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					139
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	465	1	550	3	N	-0-					97
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	450	1	490	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

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-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	465	1	88	3	Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	1	44	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
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-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	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
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	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33
*03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
*04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
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	#	37	-0-	-159	-0-	37	3			N	-0-					35
*03	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					35
*04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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

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
03	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
04	540	#	529	-0-	-11	-0-	529	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

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	#	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

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-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

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-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	474	-0-	-6	-0-	90 29	1 9	355	3	Y	26					136
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	496	3	Y	31	148	1			19
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	453	3	Y	31					50
02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	84 26	1 9	394	3	Y	24					74
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	93 26	1 9	459	3	Y	24	75	1			23
*04	628	R	628	-0-	-0-	-0-	90 20	1 9	518	3	Y	18	3	1			38

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1612	#	1091	-0-	-521	-0-	1068	3	23	9	Y	21					211
*04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1310	3	13	9	Y	12					223

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1767	#	1638	-0-	-129	-0-	1620	3	18	9	Y	16					36
04	1710	#	1507	-0-	-203	-0-	1482	3	25	9	Y	23					59

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					5
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	826	R	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	Y	3					63
*03	930	#	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-	62	1			1
04	900	#	863	-0-	-37	-0-	859	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
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	#	1654	-0-	-250	-0-	1643	3	11	9	Y	10					75
*03	2294	#	354	-0-	-1940	-0-	354	3			Y	-0-	73	1			2
04	2220	#	1412	-0-	-808	-0-	1398	3	14	9	Y	13	3	1			12

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	Y	2					44
							2	9									
*12	1147	#	1102	-0-	-45	-0-	46	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									
03	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	61	1	1084	3	Y	1	31	1			30
							1	9									
04	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	50	1	1027	3	Y	7	1	1			36
							8	9									

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	1209	#	995	-0-	-214	-0-	978	3	17	9	Y	15					48
04	1170	#	958	-0-	-212	-0-	932	3	26	9	Y	24					72

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

11	0	W	304	-0-	304	914	99	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	317	-0-	317	1231	102	1	215	3	N	-0-					-0-
01	0	W	322	-0-	322	1553	103	1	219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	300	-0-	300	1853	92	1	208	3	N	-0-					-0-
03	0		335	-0-	335	2188	107	1	228	3	N	-0-					-0-
04	0		311	-0-	311	2499	97	1	214	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
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			4
02	0	W	665	-0-	665	3620	654	3	11	9	N	10	1	1			12
03	4358	R	738	-0-	-3620	-0-	728	3	10	9	N	9	11	1			10
04	750	#	729	-0-	-21	-0-	715	3	14	9	N	13	1	1			22

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

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
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					54
*04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	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

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
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					41
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	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

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-
03	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	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

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
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					80
*04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18					98

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

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-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	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
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-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	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
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-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	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
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-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	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
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-
03	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	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
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-
03	2901	R	345	-0-	-2556	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	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
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
03	527	#	523	-0-	-4	-0-	512	3	11	9	N	10					140
04	510	#	504	-0-	-6	-0-	489	3	15	9	N	14					154

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
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
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					40
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					26
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

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
03	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					97
04	570	#	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					97

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

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
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	N	6					135
*04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	344	3	11	9	N	10					145

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

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-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-																	
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					173
*04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

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	#	321	-0-	-407		-0-	321	3		N	-0-					45
*03	806	#	190	-0-	-616		-0-	190	3		N	-0-					45
*04	780	#	NO RPT	-0-	-780		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

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.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
04	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

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	#	183	-0-	-181		-0-	183	3		N	-0-					125
*03	372	#	211	-0-	-161		-0-	211	3		N	-0-					125
*04	360	#	NO RPT	-0-	-360		-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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	1673	N	572	-0-	-1101	-0-	546	2	26	9	N	24					126
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14	1	8			139

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

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-
03	1771	N	696	-0-	-1075	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

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

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					153
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					153
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					153
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					153
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					153
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					153

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
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
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
*04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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
03	806	#	538	-0-	-268	-0-	379	2	159	3	N	-0-					29
04	720	#	575	-0-	-145	-0-	398	2	177	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	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-
*03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																		
03	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	7	9	N	6					62
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1027	3	4	9	N	4					66

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

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-																		
03	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	139	3	2	9	N	2					59
*04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	310	3	7	9	N	6					65

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

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-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009																		

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

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-																		
03	1116	N	1058	-0-	-58	B	-0-	1052	3	6	9	N	5					162
*04	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	819	3	2	9	N	2					164

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
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
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					13
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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
03	930	N	206	-0-	-724	-0-	193	2	13	9	Y	12					45
04	900	N	118	-0-	-782	-0-	107	2	11	9	Y	10	35	1			20

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
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-
03	3100	X	1285	-0-	-1815	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1398	-0-	-1602	-0-	1398	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
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2759	#	1712	-0-	-1047	-0-	1633	3	79	9	N	72	196	1			25
04	2670	#	2129	-0-	-541	-0-	2129	3			N	-0-					25

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
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	#	791	-0-	-15	-0-	761	2	30	9	N	27					189
02	728	#	712	-0-	-16	-0-	689	2	23	9	N	21					210
03	837	#	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					210
04	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					210

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
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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	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
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	159	3	187	9	N	170	172	1			37
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	142	3	110	9	N	100					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					63
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					63

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
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-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

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

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					4
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
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
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	449	3	141	9	N	128	153	1			25
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	616	3	20	9	N	18					43

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

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
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					53
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					31
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	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

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

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					101
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					101
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
04	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
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					190
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					64
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					64
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	915	N	343	-0-	-572	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					21

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

11	630	#	610	-0-	-20	-0-	24	1	558	3	Y	25					93
							28	9									
*12	651	#	573	-0-	-78	-0-	22	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									
03	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	522	3	Y	31					196
							34	9									
04	570	#	569	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	Y	27	167	1			56
							30	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

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11	28	1			10
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	3	29	9	Y	26	26	1			10
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	3	11	9	Y	10					20
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2	15	1			7

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	630	3	105	9	N	95					164
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	682	3	112	9	N	102	114	1			152
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					152

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
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-
03	3100	N	297	-0-	-2803	89167	297	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	343	-0-	-2657	86510	343	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	6					130
							7	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	18	1	19	2	N	9					139
							10	9									

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	5					22
							6	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	11	2	N	4					26
							4	9									

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	206	2	17	9	N	15					67
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					69

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	N	1	1	8			81
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1113	3	1	9	N	1	1	8			81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					85
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			56
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			56
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	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
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

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									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	23	1	51	2	Y	1					54
							1	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					54

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

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
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					29
04	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

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
03	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	1461	2			N	-0-					30
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					30

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1313	2	147	9	N	134	174	1			131
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1463	2	188	9	N	171	171	1			131

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
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-
03	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	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
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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					10
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					51
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					51
04	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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	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
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					20
04	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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					61
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
04	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	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
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					76
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	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
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					53
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					19
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					150
04	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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	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
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2					52
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					151
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
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	1089	-0-	-255	-0-	1081	2	8	9	N	7					116
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					116
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					116

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
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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					137
*03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			137
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					31
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					31
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					32
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

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									
03	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	100	1	2781	2	N	60					167
							66	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					167

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	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

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	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

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	9	N	24	24	1			112
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	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

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			47
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					25
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					25
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					149
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					166

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
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-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
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									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					32
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					32

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

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	1004	N	482	-0-	-522	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					134
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

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
03	651	#	644	-0-	-7	-0-	120	1	524	2	N	-0-					135
04	630	#	620	-0-	-10	-0-	115	1	505	2	N	-0-					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

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
03	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					160
04	1170	#	1127	-0-	-43	-0-	115	1	1012	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	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
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
03	775	#	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					179
04	750	#	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					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
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	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					92
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					92
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	403	#	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	330	#	115	-0-	-215	-0-	115	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
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-
03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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-
03	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
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
03	403	#	48	-0-	-355	-0-	48	3			N	-0-					54
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					54

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
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
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					45
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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
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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
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
03	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	N	1					126
04	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					126

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
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
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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

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-
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					82
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	881	3	1	9	Y	1					83

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

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-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

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
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					68
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					68

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					33
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

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

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					57
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	3	6	9	Y	5	72	1			6
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	677	3	12	9	Y	11	3	1			14

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
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-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1558	2	139	9	N	126	171	1			146
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1411	2	123	9	N	112	170	1			88

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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

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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	3	45	9	N	41					142
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	N	18					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	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
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
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					24
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					62
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
04	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
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
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					126
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					34
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					34
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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 #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

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-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

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-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

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-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

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-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

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-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

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-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

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
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					48
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	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

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	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					21
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8					29
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					29

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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-
03	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

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
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					109
*04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5					114

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

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-
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

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-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

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-
03	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	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
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-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	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
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-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	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
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-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	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
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-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	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
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-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	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
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					97
04	210	#	59	-0-	-151	-0-	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	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	13748		58841	-0-	45093	45093	58841	3			N	-0-					10
03	15221		44	-0-	-15177	29916	44	3			N	-0-					10
*04	14730		70	-0-	-14660	15256	70	3			N	-0-					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	36400		45240	-0-	8840	8840	45240	3			N	-0-					19
03	9296	R	456	-0-	-8840	-0-	456	3			N	-0-					19
04	600	#	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					19

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					150
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					150
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23
03	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					23
04	330	#	124	-0-	-206	-0-	124	3			N	-0-					23

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					37
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					191
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					191
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	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
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
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					57
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					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
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
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					172
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	43	-0-	-629	-0-	43	3			N	-0-					46
03	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			N	-0-					46
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	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
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
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					161
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	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
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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					18
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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
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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	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
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	95	1	116	3	Y	2					17
							2	9									
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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	3	Y	-0-	15	1			2
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	97	1	124	3	Y	5	1	1			6
							6	9									

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	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
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2182	3	113	9	Y	103					146
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	3	114	9	Y	104	137	1			113

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
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
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	585	3	26	9	Y	24					65
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	553	3	29	9	Y	26	33	1			58

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10					27
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	132	3	11	9	Y	10	13	1			24

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
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	29 24	1 9	881	3	Y	22	66	1			43
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	3	Y	-0-					43
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	772	3	Y	10					53
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	8 6	1 9	218	3	Y	5					58
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					58
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	825	-0-	-99	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
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	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 "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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					18

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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
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	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					49
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					49
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

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-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

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-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

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-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

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-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	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
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-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	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
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-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	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
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-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

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-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	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

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-
03	1519	N	547	-0-	-972	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	203	-0-	-967	-0-	203	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
03	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	431	-0-	-1039	-0-	431	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
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-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	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
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-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
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-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
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-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-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
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-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
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-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	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
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
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	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
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	2800	N	33259	-0-	30459	30459	33259	3			N	-0-					92
03	3100	N	1153	-0-	-1947	28512	1153	3			N	-0-					92
*04	3000	N	1140	-0-	-1860	26652	1140	3			N	-0-					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
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-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					28
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					97
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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

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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			20
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

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
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			97
*04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1			98

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

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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-			1
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	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

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
03	682	N	210	-0-	-472	-0-	146	2	64	3	N	-0-			117
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	295	2	131	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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					75
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					75
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					7

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					45

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
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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					51

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
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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					48

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
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-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	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
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
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					83
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	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
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-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	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
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
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					68
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					59
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	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
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
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	405	3	1	9	N	1					71
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	396	3	1	9	N	1					72

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
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-
03	2201	N	1487	-0-	-714	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
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
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	629	2	66	9	N	60					135
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					135

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
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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					105
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	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
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	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		201	-0-	201	4260	201	2			N	-0-					-0-
*04	7		194	-0-	187	4447	194	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

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-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					199
*04	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6					205

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
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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					139
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	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
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
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					7
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	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
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
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					49
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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
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
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					76
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	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
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
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	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
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-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					33
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	Y	10					43

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
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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	Y	14					64
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14					78

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					129
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					134

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	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

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	14					30
							15	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	14	1			16
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					16
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

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-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

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
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					78
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	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

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
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					51
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	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

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-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	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
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-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	8	10	1			7
							9	9									
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	9	10	1			6
							10	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

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	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					407
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

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	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					1330
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					1330
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

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	#	1166	-0-	-122	-0-	1166	2			N	-0-					263
*03	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

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	32	N	31	-0-	-1	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

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	1553	N	708	-0-	-845	-0-	708	3			Y	-0-					22
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					22
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	540	3	81	9	N	74	172	1			89
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	3	76	9	N	69	1	8			157

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	36	167	1			63
							40	9									
*12	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	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									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	50	159	1			21
							55	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	7	1	224	3	Y	14					35
							15	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					120
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					120
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	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
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
03	682	#	395	-0-	-287	-0-	395	1			N	-0-					3
04	660	#	400	-0-	-260	-0-	400	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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					87
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					87
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	3	7	9	N	6					139
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	151	3	6	9	N	5					144

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					59
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4					40
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					52
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					52

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					97
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					21
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	508	2	9	9	N	8					29

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
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
03	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
04	90	S	23	-0-	-67	-0-	23	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
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
03	1116	N	534	-0-	-582	-0-	526	2	8	9	N	7					127
04	990	N	121	-0-	-869	-0-	118	2	3	9	N	3					130

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
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-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	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
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-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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
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-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	1317	-0-	-223	-0-	1317	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

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
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	260	-0-	-76	-0-	241	2	19	9	Y	17					27
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	259	2	73	9	Y	66					93
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	209	2	13	9	Y	12					105

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	984	-0-	-108	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1151	-0-	-53	-0-	1151	2			Y	-0-					20
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			Y	-0-					20
04	1290	N	636	-0-	-654	-0-	636	2			Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	206	-0-	-214	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
*03	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					133
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	158	2	22	9	Y	20					153
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	2	22	9	Y	20					173

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	62	2	92	9	N	84	172	1			92
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	17	2	44	9	N	40					132
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					145

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

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	1359	-0-	-69	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37					136
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					156
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15					171

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

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	260	-0-	-384	-0-	260	2			Y	-0-					17
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					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
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	1006	-0-	-30	-0-	928	2	78	9	N	71					95
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	832	2	72	9	N	65					160
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1001	2	129	9	N	117	166	1			111

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

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	12	-0-	-184	-0-	12	2			N	-0-					40
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					40
*04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

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	1269	-0-	-775	-0-	1257	2	12	9	N	11	180	1			47
03	2294	X	1212	-0-	-1082	-0-	1212	2			N	-0-					47
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	N	22					164
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3573	2	15	9	N	14					178
04	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	N	9	163	1			24

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
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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4270	2	45	9	N	41					138
*03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4799	2	63	9	N	57					195
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4805	2	20	9	N	18	169	1			44

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
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	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2906	2	63	9	N	57					167
*03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3361	2	87	9	N	79	169	1			77
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3033	2	61	9	N	55					132

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
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	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					12
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12

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
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	566	-0-	-1170	-0-	563	2	3	9	N	3					143
03	1922	X	939	-0-	-983	-0-	932	2	7	9	N	6					149
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	705	2	26	9	N	24					173

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
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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	701	1	398	2	N	16					243
							18	9									
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	919	1	406	2	N	25	167	1			101
							28	9									
04	1380	X	930	-0-	-450	-0-	569	1	346	2	N	14					115
							15	9									

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
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	2561	N	2375	-0-	-186	-0-	48	1	2240	2	N	79	168	1			181
							87	9									
*03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1711	2	N	38					219
							42	9									
04	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	25	1	1307	2	N	26	157	1			88
							29	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

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.		5882	-0-	5882	19411	5746	2	136	9	N	124	172	1			111
*03	25216	X	5805	-0-	-19411	-0-	5517	2	288	9	N	262	175	1			198
04	7170	X	3718	-0-	-3452	-0-	3644	2	74	9	N	67	165	1			100

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

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	1441	-0-	-379	-0-	1435	2	6	9	N	5					172
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	1114	2			N	-0-					172
04	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1454	2	26	9	N	24					196

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

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
03	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					78
04	240	X	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

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
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-	91	1			25
*04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

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
03	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-	98	1			91
04	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					91

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
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
03	589	X	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	N	5					56
*04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					62

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
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
03	403	X	233	-0-	-170	-0-	229	2	4	9	N	4					126
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					126

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
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
03	992	X	981	-0-	-11	-0-	978	2	3	9	N	3	72	1	2	8	30
04	900	X	714	-0-	-186	-0-	714	2			N	-0-					30

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
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
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	2	8	9	N	7					198
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					198

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
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
03	3100	N	6584	-0-	3484	5020	6530	2	54	9	N	49	71	1			49
*04	12109	X	7089	-0-	-5020	-0-	7050	2	39	9	N	35					84

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
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
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					16
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					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
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
03	3441	X	1155	-0-	-2286	-0-	1149	2	6	9	N	5					205
04	3330	X	936	-0-	-2394	-0-	936	2			N	-0-					205

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
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	451	-0-	-2321	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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

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	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					120
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

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
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					82
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

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
03	1488	X	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					59
04	1200	X	932	-0-	-268	-0-	932	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					39
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					40

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

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
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					14
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

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
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					20
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					29
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	472	2	6	9	N	5					34

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					46
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

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
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	359	2	12	9	N	11					19
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	385	2	21	9	N	19					38

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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	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
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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12					103
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					107

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					136

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
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
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

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
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
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					15
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	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
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
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2709	2	132	9	N	120	174	1			156
*04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2161	2	144	9	N	131	180	1			107

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	188	2	51	9	N	46					51
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	2	17	9	N	15					66

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

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
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					25
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

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
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					15
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

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
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					21
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					21

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
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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					96
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					96

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	X	439	-0-	-26	-0-	407	2	32	9	N	29					47
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	370	2	22	9	N	20					67

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					53
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
*04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					67
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	775	X	727	-0-	-48	-0-	695	2	32	9	N	29	181	1			17
04	720	X	359	-0-	-361	-0-	345	2	14	9	N	13					30

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
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
03	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					1
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	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
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
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
*04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	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
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
03	1209	X	702	-0-	-507	-0-	694	2	8	9	N	7	164	1			-0-
04	930	X	731	-0-	-199	-0-	635	2	96	9	N	87					87

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
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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	N	14					31
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8					39

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
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
03	500	N	1087	-0-	587	2930	1032	2	55	9	N	50					100
*04	3000	N	952	-0-	-2048	882	874	2	78	9	N	71	169	1			2

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					7
04	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	2376	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-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

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
03	5580	X	2840	-0-	-2740	-0-	2784	2	56	9	N	51	171	1			52
04	5010	X	933	-0-	-4077	-0-	933	2			N	-0-					52

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

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
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					17
04	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

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
03	899	X	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					39
04	870	X	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					39

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

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
03	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3042	2			N	-0-					47
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	2868	2			N	-0-					47

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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

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	335	-0-	-197	-0-	334	2	1	9	N	1					72
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					72
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					72

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
*03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					90
*04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	344	-0-	-272	-0-	344	3			N	-0-					66
*03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
*04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					66

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	-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	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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

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	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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	#	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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

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	#	14	-0-	-546	-0-	14	2			N	-0-					63
03	682	#	17	-0-	-665	-0-	17	2			N	-0-					63
04	660	#	260	-0-	-400	-0-	243	2	17	9	N	15					78

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

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
03	2108	#	634	-0-	-1474	-0-	630	2	4	9	N	4					140
04	2040	#	813	-0-	-1227	-0-	810	2	3	9	N	3					143

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					22
*03	1178	#	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					22
*04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					22

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	#	116	-0-	-907	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
04	990	#	181	-0-	-809	-0-	7	1	174	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
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-
03	372	#	79	-0-	-293	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	5	1	111	2	N	24					24
							26	9									

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

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
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
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	131	2	25	9	N	23					119
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	117	2	20	9	N	18					137

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-	114	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

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	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

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	280	R	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

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	#	1609	-0-	-43	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*03	1953	#	1848	-0-	-105	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

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-
*03	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

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-
*03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	930	#	406	-0-	-524	-0-	400	2	6	9	N	5					110
04	900	#	534	-0-	-366	-0-	531	2	3	9	N	3					113

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
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-
03	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					122
*04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6					128

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	N	-0-			-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

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-
*03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-			-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

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							
*03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	88	1	237	2	N	7			88
							8	9							
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			88

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	N	-0-					155
04	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					155

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	193	3	15	9	N	14					153
04	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					153

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
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	84	1	44	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
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-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	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
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-
*03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	8	#	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	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
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

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

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1333	#	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-					168
04	1170	#	972	-0-	-198	-0-	960	3	12	9	N	11					179

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1147	#	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					59
04	1110	#	1071	-0-	-39	-0-	1069	3	2	9	N	2					61

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
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-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	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
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	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					190
*03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					194
*04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	N	3					197

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
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	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-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
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	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					10
*03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4					14
*04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					17

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
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		533	-0-	533	2718	527	3	6	9	N	5					19
*03	1596		304	-0-	-1292	1426	293	3	11	9	N	10					29
*04	1599	R	173	-0-	-1426	-0-	173	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

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-
03	434	#	283	-0-	-151	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

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
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

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
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

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
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-					54
*03			197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					54
04			120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					54
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			389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-
*03			417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
04			0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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			170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
*03			190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
04			0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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			481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-					-0-
*03			133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
04			0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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			192 N	192	-0-	-0-	-0-	69	3	123 9	N	112	105	1			25
*03			25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					25
04			0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	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
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3129		3129	-0-	-0-	-0-	3061	3	68	9	N	62	109	1			62
04	2820		NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					62

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	227	-0-	227	1484	227	2			Y	-0-					7
*03	1994		510	-0-	-1484	-0-	510	2			Y	-0-					7
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					74
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					74

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

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
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	2	7	9	N	6					287
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					287

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

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-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

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-
03	2300	N	1031	-0-	-1269	811	143	1	888	2	N	-0-					-0-
*04	1701	N	890	-0-	-811	-0-	143	1	747	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1171	N	603	-0-	-568	-0-	603	2			N	-0-					31
03	1550		501	-0-	-1049	-0-	501	2			N	-0-					31
04	1500		753	-0-	-747	-0-	753	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					24
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
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-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	937	2	Y	5					18
							6	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	6					24
							7	9									
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	-0-					24

EOG RESOURCES, INC. 253162

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-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

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
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					132
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	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
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	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					25
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					25
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					46
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	23					79
							25	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					79

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	101	1	404	2	N	3					70
							3	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					70

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	45	2	N	1					9
							1	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					9

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
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
03	899	#	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					16
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

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									
*03	6852		4519	-0-	-2333	-0-	124	1	4395	2	N	-0-					48
04	4500		NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					48

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

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									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					42
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					42

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-					108
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					108
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					108
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					24
04	1470	N	416	-0-	-1054	-0-	416	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					65
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	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
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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
03	T. A.		85	-0-	85	181	85	3			N	-0-					-0-
*04	311		130	-0-	-181	-0-	130	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
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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					12
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
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
03	1333	N	917	-0-	-416	-0-	908	3	9	9	Y	8					125
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	3	11	9	Y	10					135

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
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
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	N	4					158
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					161

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
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
03	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					52
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	850	3	66	9	N	60					112

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					22
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

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
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					69
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					38
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					38
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
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
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	101	1			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					9
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ	G-10	294	-0-	294	914	294	3			Y	-0-					88
*04	1219	N	305	-0-	-914	-0-	305	3			Y	-0-					88

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					61
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

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
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					15
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

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-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					91
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

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
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			N	-0-					73
*04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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

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-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	46	1	147	3	Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	N	-0-					31
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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
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									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	9					123
							10	9									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	13					136
							14	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
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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					39

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
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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					6
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001

COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

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-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					21
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

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	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					29
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					29
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					29

WISE EXPLORATION 932980

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

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-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					26
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					37
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					37
04	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

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
04	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

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	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1524	2	34	9	N	31	174	1		50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	450	-0-	-1162	B	-0-	448	2	2	9	N	2				52
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1281	2	36	9	N	33				85

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

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.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				7

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	-0-	-430		-0-	530	2	1	9	N	1					28
*02	556	N	556	-0-	-0-		-0-	553	2	3	9	N	3					31
03	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
03	868	N	566	-0-	-302 B	-0-	40	1	526	2	N	-0-			-0-
*04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	37	1	498	2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-			-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	698	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
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
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-			32
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1			33

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
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	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			70
*03	1426	#	384	-0-	-1042	-0-	384	3			N	-0-			70
*04	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-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
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			643	-0-	643	1172	643	2			Y	-0-			138
*03	1932	R	760	-0-	-1172	-0-	760	2			Y	-0-			138
*04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			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
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-
03 SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 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
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-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
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
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	2	N	-0-					35
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	158	3	102	9	Y	93	87	1			86
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					86

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	217	1	2702	2	Y	124					224
							136	9									
04	2880	#	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					224

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

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-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

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
03	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					10
04	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

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
03	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					7
04	210	#	102	-0-	-108	-0-	102	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

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-
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	#	47	-0-	-201	-0-	37	1	10	3	N	-0-					40
*04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

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

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					107
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		20	-0-	20	172	20	3			N	-0-					39
12	14B2 EXT		5	-0-	5	177	5	3			N	-0-					39
01	14B2 EXT		15	-0-	15	192	15	3			N	-0-					39
02	192	X	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	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
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					42
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	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

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
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					31

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

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									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					98
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					98

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					28
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	724	-0-	-116	-0-	236	1	469	3	N	17	150	1			30
							19	9									
*12	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	250	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									
03	895	R	895	-0-	-0-	-0-	343	1	541	3	N	10					97
							11	9									
04	840	#	700	-0-	-140	-0-	232	1	451	3	N	15					112
							17	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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

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
*03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

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
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	N	5					8
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					8

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

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-
03	620	#	585	-0-	-35	-0-	90	1	495	2	N	-0-					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2449	#	2324	-0-	-125	-0-	120	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					27
*04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					2
*04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	685	2	13	9	N	12					144
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					151

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					97
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					125
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
04	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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					11
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	3	22	9	Y	20					81
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	3	26	9	Y	24					105

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

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
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	3	20	9	N	18					51
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	N	13					64

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					66
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
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
03	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	124	1	2015	2	N	-0-					28
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	124	1	171	2	N	49					107
							54	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	904	2	N	46					92
							51	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					92

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	2	N	45					130
							50	9									
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					130

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					90
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					90

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
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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					16
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	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
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-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	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
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-
03	2077	#	1970	-0-	-107	-0-	94	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	90	1	1823	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
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	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
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	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
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	132	-0-	-120	-0-	132	2			N	-0-					218
03	279	X	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					218
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					218

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
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	3135	-0-	-2465	-0-	3134	2	1	9	N	1					202
03	6200	X	3529	-0-	-2671	-0-	3519	2	10	9	N	9					211
04	6000	X	3080	-0-	-2920	-0-	3077	2	3	9	N	3					214

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
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
03	7874	X	5848	-0-	-2026	-0-	5831	2	17	9	N	15					110
04	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	5029	2	11	9	N	10					120

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	3620	-0-	-832	-0-	3620	3			N	-0-					102
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5366	3	23	9	N	21					123
*04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					123

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
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	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11495	2	216	9	N	196					384
*03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10581	2	199	9	N	181	354	1			211
*04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8482	2	165	9	N	150	172	1			189

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
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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4659	2	54	9	N	49					104
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4278	2	54	9	N	49					153
04	3870	X	3027	-0-	-843	-0-	2961	2	66	9	N	60	176	1			37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
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		2445	-0-	2445	5363	2425	2	20	9	N	18					137
*03	7641	X	2278	-0-	-5363	-0-	2258	2	20	9	N	18					155
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2338	2	31	9	N	28					183

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
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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3788	2	426	9	N	387	338	1			240
*03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4147	2	381	9	N	346	516	1			70
*04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3774	2	272	9	N	247	233	1			84

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
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	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	30506	2	128	9	N	116					393
*03	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	21148	2	119	9	N	108	161	1			340
*04	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21086	2	55	9	N	50	111	1			279

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
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	2428	-0-	-1716	-0-	2139	2	289	9	N	263	171	1			241
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	2242	2	227	9	N	206	337	1			110
04	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	2183	2	281	9	N	255	169	1			196

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
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	5978	-0-	-1274	-0-	5910	2	68	9	N	62					121
*03	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	5952	2	77	9	N	70					191
04	7770	X	5767	-0-	-2003	-0-	5698	2	69	9	N	63	172	1			82

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
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	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1796	2	54	9	N	49					116
*03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2575	2	130	9	N	118	167	1			67
*04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2231	2	75	9	N	68	54	1			81

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
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	12198	-0-	-10146	-0-	11616	2	582	9	N	529	447	1			178
*03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26132	2	497	9	N	452	511	1			119
*04	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30360	2	476	9	N	433	506	1			46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
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	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6473	2	98	9	N	89					115
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7648	2	130	9	N	118	163	1			70
*04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7234	2	79	9	N	72					142

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
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	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5292	2	117	9	N	106					199
03	5797	X	5111	-0-	-686	-0-	5009	2	102	9	N	93	163	1			129
04	5610	X	3878	-0-	-1732	-0-	3856	2	22	9	N	20					149

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10702	-0-	-12034	-0-	10196	2	506	9	N	460	501	1			129
03	22103	X	21813	-0-	-290	-0-	21307	2	506	9	N	460	496	1			93
04	23040	X	20511	-0-	-2529	-0-	20063	2	448	9	N	407	333	1			167

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4597	-0-	-5903	-0-	4571	2	26	9	N	24	80	1			48
*03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10741	2	78	9	N	71	75	1			44
*04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12406	2	52	9	N	47	54	1			37

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3829	-0-	-8967	-0-	3598	2	231	9	N	210					299
03	7006	X	4609	-0-	-2397	-0-	4364	2	245	9	N	223	337	1			185
*04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7199	2	471	9	N	428	499	1			114

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8627	-0-	-6017	-0-	8558	2	69	9	N	63					225
03	14756	X	10686	-0-	-4070	-0-	10613	2	73	9	N	66	168	1			123
04	12720	X	10416	-0-	-2304	-0-	10359	2	57	9	N	52					175

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9462	-0-	-20190	-0-	9176	2	286	9	N	260	162	1			106
03	25823	X	21136	-0-	-4687	-0-	20769	2	367	9	N	334	411	1			29
04	24060	X	19586	-0-	-4474	-0-	19333	2	253	9	N	230	118	1			141

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
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	1537	-0-	-1235	-0-	1328	2	209	9	N	190	162	1			123
03	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2054	2	392	9	N	356	331	1			148
*04	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	1853	2	309	9	N	281	322	1			107

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4834	2	239	9	N	217	174	1			154
*03	3100	N	5485	-0-	2385	2385	5318	2	167	9	N	152	165	1			141
*04	4607	X	2222	-0-	-2385	-0-	2165	2	57	9	N	52					193

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3067	2	498	9	N	453	331	1			320
03	4805	X	3234	-0-	-1571	-0-	2918	2	316	9	N	287	511	1			96
04	4650	X	2825	-0-	-1825	-0-	2481	2	344	9	N	313	334	1			75

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 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
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	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6725	2	202	9	N	184	167	1			76
*03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8333	2	132	9	N	120					196
*04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6759	2	47	9	N	43	173	1			66

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 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
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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	2	36	9	N	33					55
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	2	41	9	N	37					92
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3683	2	33	9	N	30					122

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2916	2	113	9	N	103					127
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3610	2	41	9	N	37					164
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3287	2	35	9	N	32					196

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 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
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	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16233	2	506	9	N	460	333	1	6	8	224
03	22847	X	17930	-0-	-4917	-0-	17391	2	539	9	N	490	663	1			51
04	22110	X	16242	-0-	-5868	-0-	15757	2	485	9	N	441	343	1			149

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
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	3107	-0-	-1485	-0-	3107	2			N	-0-					104
*03	5084	X	3402	-0-	-1682	-0-	3371	2	31	9	N	28					132
04	4890	X	2865	-0-	-2025	-0-	2865	2			N	-0-					132

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
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	2643	-0-	-2705	-0-	2623	2	20	9	N	18					112
*03	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2614	2	41	9	N	37					149
04	3930	X	2581	-0-	-1349	-0-	2545	2	36	9	N	33					182

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
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	2300	-0-	2300	43177	2231	2	69	9	N	63					208
03	0	W	2021	-0-	2021	45198	1965	2	56	9	N	51					259
04	14B2 EXT		2057	-0-	2057	47255	2015	2	42	9	N	38					297

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		27065	-0-	27065	27065	27065	2			N	-0-					-0-
08	0		18993	-0-	18993	46058	18993	2			N	-0-					-0-
09	0		12296	-0-	12296	58354	12296	2			N	-0-					-0-
10	0		8440	-0-	8440	66794	8440	2			N	-0-					-0-
*11	71463	X	4669	-0-	-66794	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	3170	-0-	-5324	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6199	-0-	-1473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5119	-0-	-3375	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	2387	X	1378	-0-	-1009	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	1426	3	77	9	N	70	2	8			68

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
03	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	4436	2	35	9	N	32	5	8			83
04	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	3945	2	14	9	N	13	6	8			90

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	932	3	40	9	N	36					100
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					100

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
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-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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 #	68	-0-	-87	-0-	57	3	11	9	N	10					108
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	60	3	3	9	N	3					111
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					111

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
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
03	899 #	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9					155
04	870 #	837	-0-	-33	-0-	830	3	7	9	N	6					161

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
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
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					22
04	600 #	532	-0-	-68	-0-	529	3	3	9	N	3					25

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
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-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
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
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38

RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

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

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
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
03	2015	N	99	-0-	-1916	-0-	98	2	1	9	N	1					180
04	1950	N	266	-0-	-1684	-0-	266	2			N	-0-					180

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
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					471
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	22					493
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12					505

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	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
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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					35

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					39
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	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
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	39	1	48	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	2	N	-0-					34
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	13	1	15	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	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
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-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	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
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					63
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	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
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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	405	3	4	9	Y	4	43	1			26
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	323	3	1	9	Y	1					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

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		4032	-0-	4032	8666	4015	2	17	9	N	15					185
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	13804	5138	2			N	-0-					185
04	3124	#	NO RPT	-0-	-3124	10680					N	NO RPT					185

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

11	2220	#	2087	-0-	-133	-0-	87	1	2000	3	Y	-0-					12
*12	2294	#	2088	-0-	-206	-0-	86	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
03	2046	#	1484	-0-	-562	-0-	76	1	1408	3	Y	-0-					12
04	1980	#	1510	-0-	-470	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

11	1530	#	1518	-0-	-12	-0-	150	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	#	1574	-0-	-7	-0-	154	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-
03	1364	#	990	-0-	-374	-0-	139	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1320	#	1238	-0-	-82	-0-	148	1	1089	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
*12	372	#	352	-0-	-20	-0-	14	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-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	1848	-0-	-192	-0-	78	1	1770	3	Y	-0-					11
*12	2108	#	1807	-0-	-301	-0-	75	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
03	1922	#	1777	-0-	-145	-0-	91	1	1636	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	1860	#	1767	-0-	-93	-0-	87	1	1674	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

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
11	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	95					287
							105	9									
*12	2453	R	2453	-0-	-0-	-0-	185	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									
03	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	199	1	1904	3	N	106	177	1			139
							117	9									
*04	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	1930	3	N	79					218
							87	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
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					4
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					4
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					4
02	504	#	200	-0-	-304	-0-	200	3			N	-0-					4
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
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-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	136	898	1			493
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5			167
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	2	6	9	N	5			172
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			172

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			38
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-			38

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

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

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	3	N	50	173	1			57
							55	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	56					113
							62	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	58					171
							64	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	59					230
							65	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	N	55					285
							61	9									
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	3	N	64					349
							70	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					59
*03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					59
04	4740		8080	-0-	3340	3340	8080	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1213	3	87	9	N	79	173	1			53
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	87	3	54	9	N	49					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	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
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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

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

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

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	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

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	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1548	2	9	9	N	8					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1581	-0-	-341 B	-0-	1581	2			N	-0-					142
04	1860	N	1497	-0-	-363 B	-0-	1495	2	2	9	N	2	71	1			73

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	6	2	2	9	N	2					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					25
*04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					25

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

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	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

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-																	
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	2	9	9	N	8					232
*04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1007	2	14	9	N	13					245

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
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	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					134
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					134
04	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	2			Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					48
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					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
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-
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	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
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-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	122	1	214	2	N	-0-					-0-
*04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	129	1	227	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
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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					43
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
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
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					68
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					68

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					47
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					47

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	2	N	-0-					20
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					20

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1413	2	N	28					78
							31	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					78

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					211
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					211

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
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
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	186	1	363	2	N	-0-					101
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					101

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	N	-0-					124
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					124

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
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
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	112	1	325	2	N	-0-					55
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					55

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	126	2	45	3	N	-0-					16
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	75	2	26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	445	2	N	10					218
							11	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					218

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	8					38
							9	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124	1	960	2	N	25					63
							28	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	N	25					88
							28	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	13					101
							14	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	2	N	27					128
							30	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					128

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	30	1	56	2	N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

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
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	Y	-0-			59
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			59

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

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
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-			38
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

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
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			16
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			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

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

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-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					84
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	9	N	7					91

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

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-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	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

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	902	3	Y	3					3
							3	9									
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	37	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	18					103
							20	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	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									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	N	28	180	1			49
							31	9									
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	58	1	1107	3	N	26					75
							29	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	N	11					122
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	N	5					127

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5

PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					10
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
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
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					35
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
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
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					51
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					54

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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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
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-
*03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
04	3600		3969	-0-	369	369	3969	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
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-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

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-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	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

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-
03	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	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

*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					2
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					2
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					5
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					8
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					9
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	93	1	313	3	Y	22					188
							24	9									
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	7					195
							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
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	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					132
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
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	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

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

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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					100
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	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
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-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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
03	DLQ G-10		7892	-0-	7892	24647	7868	3	24	9	N	22					46
*04	2727		8080	-0-	5353	30000	8056	3	24	9	N	22					68

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
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	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					50
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					50
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5610	3	53	9	N	48					245
*04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5486	3	47	9	N	43					288

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
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
03	1271	#	63	-0-	-1208	-0-	46	2	17	9	N	15					116
*04	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1658	2	25	9	N	23					139

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 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
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-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 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
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-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					92
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2800	N	14936	-0-	12136	12136	14936	3			N	-0-					267
03	3100	N	1269	-0-	-1831	10305	1269	3			N	-0-					267
*04	3000	N	2502	-0-	-498	9807	2502	3			N	-0-					267

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3			N	-0-					8
03	3100	N	2059	-0-	-1041	26204	2059	3			N	-0-					8
*04	3000	N	1754	-0-	-1246	24958	1754	3			N	-0-					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					8
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
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-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
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-
*03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	18	1	521	2	Y	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	32	1	889	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
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-
*03	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	36	1	1014	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	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
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-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

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-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	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-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	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

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	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					15
*03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					15
*04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-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

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
03	961	#	574	-0-	-387	-0-	574	3			N	-0-					188
04	930	#	632	-0-	-298	-0-	632	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
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
03	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					34
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	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
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-
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	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
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	186	#	156	-0-	-30	-0-	6	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-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
*04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	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
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	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-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	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
11	390	#	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	16	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-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
*04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	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
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	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-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

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
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					26
*04	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					26

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

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
03	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13					79
*04	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	973	3	64	9	Y	58					137

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

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
03	1054	#	973	-0-	-81	-0-	973	3			Y	-0-					36
04	960	#	916	-0-	-44	-0-	916	3			Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					17
*12	434	#	418	-0-	-16	-0-	18	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
03	434	#	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					17
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	553	1	317	3	Y	-0-					7
*12	848	R	848	-0-	-0-	-0-	570	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
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	572	1	262	3	Y	-0-					7
*04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	544	1	420	3	Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	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

11	1140	#	1060	-0-	-80	-0-	44	1	993	3	N	21					231
							23	9									
*12	1178	#	1152	-0-	-26	-0-	46	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									
03	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	3	N	34					182
							37	9									
04	1140	#	1079	-0-	-61	-0-	56	1	1013	3	N	9					191
							10	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	156	1	826	3	Y	3					33
							3	9									
*12	961	#	874	-0-	-87	-0-	155	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									
03	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	Y	6					56
							7	9									
*04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	157	1	772	3	Y	2					58
							2	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

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-
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
04	840	#	820	-0-	-20	-0-	38	1	782	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					14
*12	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	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
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					14
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					14

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

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
03	1457	#	887	-0-	-570	-0-	31	1	848	3	Y	7					9
							8	9									
04	1410	#	918	-0-	-492	-0-	59	1	848	3	Y	10					19
							11	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

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
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
*04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

11	1230	#	1116	-0-	-114	-0-	377	1	669	3	N	64					225
							70	9									
*12	1271	#	1066	-0-	-205	-0-	398	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									
03	1178	#	1103	-0-	-75	-0-	397	1	630	3	N	69	162	1			180
							76	9									
04	1140	#	1125	-0-	-15	-0-	402	1	659	3	N	58	177	1			61
							64	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					-0-
*12	651	#	628	-0-	-23	-0-	26	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-
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	600	-0-	-30	-0-	35	1	565	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
11	510	#	428	-0-	-82	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					129
*12	527	#	355	-0-	-172	-0-	14	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
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	8					137
							9	9									
*04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-	127	1			3

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
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	22					102
							24	9									
*12	651	#	547	-0-	-104	-0-	112	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									
03	620	#	433	-0-	-187	-0-	85	1	336	3	Y	11					122
							12	9									
04	600	#	424	-0-	-176	-0-	93	1	325	3	Y	5					127
							6	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
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-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	27					97
							30	9									
*12	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	47	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
03	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	3	Y	-0-					12
*04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	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
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-
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*04	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	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
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-
03	1116	#	1088	-0-	-28	-0-	54	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

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
03	899	#	835	-0-	-64	-0-	45	1	790	3	Y	-0-	148	1	13	6	12
04	870	#	802	-0-	-68	-0-	43	1	696	3	Y	57	6	1			63
							63	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-					10
*12	589	#	219	-0-	-370	-0-	44	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
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	18					55
							20	9									
*12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	21	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									
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	26					39
							29	9									
*04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	24					63
							26	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

11	360	#	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					38
*12	434	#	301	-0-	-133	-0-	12	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
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	14	1	255	3	Y	16					55
							18	9									
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	14	1	229	3	Y	1	56	1			-0-
							1	9									

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
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	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-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120	#	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*12	124	#	113	-0-	-11	-0-	5	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-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

11	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	3	Y	-0-					88
*12	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	116	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									
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1024	3	Y	6					103
							7	9									
*04	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	181	1	1367	3	Y	18					121
							20	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

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									
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
*04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
							190	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					49
*12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	21	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
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					49
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	22	1	378	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	105	1	343	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
*12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	108	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
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					14
*04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	3	Y	-0-					14

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

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									
03	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	1					32
							1	9									
*04	3321	R	3321	-0-	-0-	-0-	155	1	3158	3	Y	7					39
							8	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

11	1290	#	1118	-0-	-172	-0-	46	1	1065	3	Y	6					24
							7	9									
*12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	33	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									
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	-0-					8
*04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					8

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

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									
03	461	R	461	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
*04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
							267	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
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									
03	814	R	814	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	16					22
							18	9									
*04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					22

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	R	920	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	29					154
							32	9									
*12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	34	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									
03	888	R	888	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	27					108
							30	9									
*04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	21					129
							23	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	222	-0-	-78	-0-	8	1	183	3	N	28					29
							31	9									
*12	279	#	254	-0-	-25	-0-	9	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									
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	38					162
							42	9									
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	7	1	223	3	N	-0-					162

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

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									
03	372	#	297	-0-	-75	-0-	14	1	50	2	N	-0-					8
							233	3									
04	360	#	254	-0-	-106	-0-	14	1	42	2	N	1					9
							197	3	1	9							

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

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									
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

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									
03	1581	#	1087	-0-	-494	-0-	53	1	1034	3	Y	-0-					44
04	1500	#	1081	-0-	-419	-0-	51	1	1030	3	Y	-0-					44

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2014 - P&A 12/11/14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					42
							159	3									
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	6	1	25	2	N	-0-					42
							78	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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									
03	496	#	196	-0-	-300	-0-	72	1	124	3	N	-0-					113
04	480	#	145	-0-	-335	-0-	143	3	2	9	N	2					115

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

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-
03	527	#	484	-0-	-43	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
*04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					14
*12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	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
03	968	R	968	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	32					46
							35	9									
*04	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	N	28					74
							31	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

11	0	W	44	-0-	44	91	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	43	-0-	43	134	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	0	W	41	-0-	41	175	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	0	W	33	-0-	33	208	31	3	2	9	N	2					2
*03	261	R	53	-0-	-208	-0-	39	3	14	9	N	13	8	1			7
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	1	1			7

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
*11	330	#	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	341	#	50	-0-	-291	-0-	2	1	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-
*03	86	X	48	-0-	-38	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	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

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
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
*04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	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

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
03	558	#	500	-0-	-58	-0-	499	2	1	9	N	1					25
*04	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					25

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

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
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
*04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

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	#	858	-0-	-374	-0-	858	3			N	-0-					24
03	992	#	680	-0-	-312	-0-	679	3	1	9	N	1	1	8			24
04	960	#	NO RPT	-0-	-960	-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

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-
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					36
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					17
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	N	11					71
04	1800	#	1391	-0-	-409	-0-	1385	2	6	9	N	5					76

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					36
04	660	#	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-					36

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1830	#	1763	-0-	-67	-0-	78 17	1 9	1668	2	N	15					94
12	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1664	2	N	14					108
01	1953	#	1722	-0-	-231	-0-	81 13	1 9	1628	2	N	12					120
02	1764	#	1590	-0-	-174	-0-	73 19	1 9	1498	2	N	17					137
03	1953	#	1759	-0-	-194	-0-	81 21	1 9	1657	2	N	19					156
04	1770	#	1580	-0-	-190	-0-	78 12	1 9	1490	2	N	11					167

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					80
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

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
*03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	564	2	56	9	N	51					147
*04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	N	21					168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

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
*03	341	#	300	-0-	-41	-0-	297	3	3	9	Y	3					103
04	330	#	278	-0-	-52	-0-	269	3	9	9	Y	8	35	1			76

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
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
*03	800	R	800	-0-	-0-	-0-	794	3	6	9	Y	5					55
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3	26	1			32

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
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
*03	1054	#	976	-0-	-78	-0-	970	3	6	9	Y	5					55
04	990	#	960	-0-	-30	-0-	957	3	3	9	Y	3	26	1			32

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
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
*03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5					55
*04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	26	1			32

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
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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
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	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					101
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					101
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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
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
*03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	9	9	651	99	N	8					46
04	630	#	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

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-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

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-
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

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-
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	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

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
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	682	#	548	-0-	-134	-0-	531	3	17	9	N	15					80
04	660	#	588	-0-	-72	-0-	573	3	15	9	N	14					94

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

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
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					72
04	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	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

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-
03	775	#	723	-0-	-52	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					-0-
*04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

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-
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					-0-
*04	950	R	950	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

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									
03	527	#	526	-0-	-1	-0-	79	1	413	3	Y	31					151
							34	9									
*04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	64	158	1			57
							70	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
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									
03	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	169	1	885	3	Y	4					60
							4	9									
*04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	216	1	909	3	Y	15					75
							17	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1302	#	1131	-0-	-171	-0-	181	1	950	3	Y	-0-					21
04	1260	#	1175	-0-	-85	-0-	225	1	948	3	Y	2					23
							2	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2418	#	2343	-0-	-75	-0-	374	1	1959	3	Y	9					42
							10	9									
*04	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	457	1	1925	3	Y	6					48
							7	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	153	1	803	3	Y	-0-					4
*04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	189	1	799	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
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									
03	1488	#	1350	-0-	-138	-0-	213	1	1116	3	Y	19					106
							21	9									
04	1380	#	1166	-0-	-214	-0-	224	1	942	3	Y	-0-					106

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*11	1200	#	1091	-0-	-109	-0-	45	1	1018	3	N	25	157	1			42
							28	9									
*12	1240	#	961	-0-	-279	-0-	39	1	900	3	N	20					62
							22	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									
03	1085	#	1014	-0-	-71	-0-	53	1	936	3	N	23					134
							25	9									
04	1050	#	921	-0-	-129	-0-	45	1	865	3	N	10					144
							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
11	1200	#	1081	-0-	-119	-0-	362	1	719	3	Y	-0-					263
*12	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	381	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									
03	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	380	1	724	3	Y	19					165
							21	9									
*04	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	363	1	836	3	Y	21					186
							23	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

11	660	#	488	-0-	-172	-0-	107	1	375	3	N	5					122
							6	9									
*12	682	#	416	-0-	-266	-0-	106	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									
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	131	1	680	3	N	58					277
							64	9									
04	630	#	599	-0-	-31	-0-	112	1	464	3	N	21	171	1			127
							23	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

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
*03	217	#	25	-0-	-192	-0-	22	3	3	9	Y	3					103
04	150	#	45	-0-	-105	-0-	36	3	9	9	Y	8	35	1			76

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1016	3	24	9	Y	22	154	1			41
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	3	22	9	Y	20					61

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
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
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
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					5
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

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-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	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

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-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

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

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	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
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-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

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
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	456	2	41	9	N	37					84
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	429	2	41	9	N	37					121

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

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
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	306	2	29	9	N	26					183
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	169	2	1	9	N	1					184

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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					564
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					166
*04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3284	2	28	9	N	25					191

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	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

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	2800	N	2219	-0-	-581	138	2219	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3098	-0-	-2	136	3098	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1582	-0-	-350	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1258	-0-	-692	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94					116
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2165	2	57	9	N	52					168
04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-	148	1			20

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	957	-0-	-611	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	824	-0-	-788	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	-0-	-1161	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7796	-0-	-2200	-0-	273	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8114	-0-	-2953	-0-	260	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8844	-0-	-1566	-0-	284	1	8560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

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	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

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	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	185	1	5103	2	N	-0-					-0-
*03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	177	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	164	1	4940	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

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	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	193	1	5818	2	N	-0-					-0-
*03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	230	1	7057	2	N	-0-					-0-
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	143	1	4450	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

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	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1121	1	10985	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10813	-0-	-2083	-0-	1237	1	9576	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	9868	-0-	-2612	-0-	1144	1	8724	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

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	10445	-0-	-1455	-0-	784	1	9661	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10709	-0-	-2466	-0-	794	1	9915	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10757	-0-	-1873	-0-	814	1	9943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					40

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
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	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1133	1	10245	2	N	-0-					-0-
*03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1247	1	11205	2	N	-0-					-0-
*04	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1210	1	10601	2	N	-0-					-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4832	-0-	-1664	-0-	509	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5457	-0-	-1735	-0-	559	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5075	-0-	-1885	-0-	531	1	4544	2	N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	210	1	6320	2	N	-0-			-0-
*03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	195	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	174	1	5400	2	N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

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	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	367	1	10780	2	N	-0-			-0-
*03	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	398	1	11762	2	N	-0-			-0-
*04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	401	1	11505	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

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	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	5654	-0-	-2356	-0-	5654	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

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	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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	17092	-0-	-576	-0-	601	1	16491	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	19296	-0-	-265	-0-	635	1	18661	2	N	-0-			-0-
04	18930	X	17127	-0-	-1803	-0-	585	1	16542	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

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	20235	-0-	-1605	-0-	711	1	19524	2	N	-0-			-0-
03	24180	X	22830	-0-	-1350	-0-	751	1	22079	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	19939	-0-	-3461	-0-	681	1	19258	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	824	1	7962	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7423	-0-	-1877	-0-	751	1	6672	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

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	5588	-0-	-180	-0-	311	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	355	1	5924	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	321	1	5324	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

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	15459	-0-	-1285	-0-	860	1	14599	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	15835	-0-	-2703	-0-	894	1	14941	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	14956	-0-	-2984	-0-	850	1	14106	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

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	14422	-0-	-1174	-0-	464	1	13958	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	8951	-0-	-8316	-0-	282	1	8669	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13100	-0-	-3610	-0-	415	1	12685	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

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	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	502	1	6145	2	Y	-0-					-0-
*03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	565	1	6668	2	Y	-0-					-0-
*04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	554	1	6288	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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	9766	-0-	-5550	-0-	1104	1	8662	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	10090	-0-	-6867	-0-	1200	1	8890	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	10388	-0-	-6022	-0-	1450	1	8938	2	N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
*03	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
*04	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	26887	2			N	-0-					-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
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	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	388	1	7451	2	N	-0-					-0-
*03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	490	1	9069	2	N	-0-					-0-
*04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	403	1	7617	2	N	-0-					-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
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	8317	-0-	-587	-0-	380	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5188	-0-	-4670	-0-	288	1	4900	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9182	-0-	-448	-0-	433	1	8749	2	N	-0-					-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
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	15781	-0-	-487	-0-	519	1	15262	2	N	-0-					-0-
*03	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	595	1	17570	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	16910	-0-	-520	-0-	562	1	16348	2	N	-0-					-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9912	-0-	-812	-0-	723	1	9189	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10825	-0-	-1048	-0-	802	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	6864	-0-	-4566	-0-	567	1	6297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	8924	-0-	-36	-0-	674	1	8250	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9423	-0-	-497	-0-	737	1	8686	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	706	1	8013	2	Y	-0-					-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
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	11586	-0-	-6	-0-	373	1	11213	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12768	-0-	-66	-0-	402	1	12366	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12204	-0-	-216	-0-	386	1	11818	2	N	-0-					-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
11	14B2 EXT		215	-0-	215	215	7	1	208	2	N	-0-					-0-
12	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-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
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	9099	-0-	-449	-0-	379	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9191	-0-	-1101	-0-	409	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8243	-0-	-1777	-0-	362	1	7881	2	N	-0-					-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
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	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	915	1	10788	2	N	-0-					-0-
*03	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	1050	1	12266	2	N	-0-					-0-
*04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1135	1	11851	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
*03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8363	-0-	-1297	-0-	617	1	7746	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	666	1	8237	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	8423	-0-	-1927	-0-	634	1	7789	2	N	-0-			-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
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	11842	-0-	-1290	-0-	793	1	11049	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	12785	-0-	-1754	-0-	869	1	11916	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	11236	-0-	-2684	-0-	817	1	10419	2	N	-0-			-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
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		615	-0-	615	615	32	1	583	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-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
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	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	404	1	11889	2	N	-0-			-0-
*03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	455	1	13422	2	N	-0-			-0-
*04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	416	1	12116	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	515	1	5727	2	N	-0-			-0-
*03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	482	1	4523	2	N	-0-			-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	475	1	3633	2	N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	727	-0-	-743	-0-	727	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	187	1	1739	2	N	-0-			-0-
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-			-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	227	1	2164	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4908	-0-	-1756	-0-	687	1	4221	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	864	1	4819	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5370	-0-	-1230	-0-	725	1	4645	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-			-0-
03	12803	X	10418	-0-	-2385	-0-	10418	2			N	-0-			-0-
*04	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8211	-0-	-413	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7657	-0-	-961	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
*04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-			-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
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	126	-0-	-686	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
03	868	N	194	-0-	-674	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8129	-0-	-635	-0-	653	1	7476	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	2715	-0-	-6926	-0-	461	1	2254	2	N	-0-			-0-
*04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	744	1	8347	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	2	N	-0-			-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
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	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	186	1	1043	2	N	-0-			-0-
*03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	224	1	1066	2	N	-0-			-0-
*04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	268	1	1786	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

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	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	360	1	8051	2	N	-0-			-0-
*03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	399	1	9410	2	N	-0-			-0-
*04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	422	1	9336	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

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	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-			-0-
*03	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-			-0-
*04	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

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	3053	-0-	-223	-0-	392	1	2661	2	Y	-0-			31
03	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	434	1	2894	2	Y	-0-			31
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	420	1	2920	2	Y	-0-			31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		947	-0-	947	947	905	1	42	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		4977	-0-	4977	5924	636	1	4341	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11869	-0-	-717	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11719	-0-	-461	-0-	11719	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

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	13241	-0-	-815	-0-	464	1	12777	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14757	-0-	-805	-0-	472	1	14285	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13531	-0-	-1529	-0-	435	1	13096	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

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	5972	-0-	-4976	-0-	200	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	8144	-0-	-3977	-0-	279	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8129	-0-	-3601	-0-	267	1	7862	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

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	10282	-0-	-3130	-0-	432	1	9850	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13160	-0-	-1689	-0-	588	1	12572	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12616	-0-	-1484	-0-	548	1	12068	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

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	11329	-0-	-655	-0-	397	1	10932	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12782	-0-	-486	-0-	409	1	12373	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	9776	-0-	-3064	-0-	314	1	9462	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

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	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	707	1	6585	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	789	1	6877	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	731	1	5997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4593	-0-	-1791	-0-	581	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	634	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4638	-0-	-1782	-0-	584	1	4054	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8954	-0-	-1518	-0-	618	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11237	-0-	-357	-0-	742	1	10495	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10016	-0-	-844	-0-	673	1	9343	2	N	-0-					-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
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	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14210	-0-	-112	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
*04	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13211	-0-	-1917	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13948	-0-	-692	-0-	13948	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
*03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9697	-0-	-533	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1111	1	9286	2	N	-0-					-0-
*03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	1226	1	9760	2	N	-0-					-0-
*04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1149	1	9299	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8303	-0-	-713	-0-	291	1	8012	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	299	1	9042	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	279	1	8388	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8984	-0-	-1348	-0-	315	1	8669	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10315	-0-	-1124	-0-	330	1	9985	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9177	-0-	-1443	-0-	295	1	8882	2	N	-0-					-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
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	6246	-0-	-82	-0-	541	1	5705	2	N	-0-					-0-
*03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	577	1	6662	2	N	-0-					-0-
*04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	591	1	6947	2	N	-0-					-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
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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	794	1	7304	2	N	-0-					-0-
*03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	873	1	7732	2	N	-0-					-0-
*04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	814	1	7976	2	N	-0-					-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
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	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1014	1	15504	2	N	-0-					-0-
*03	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	1092	1	17321	2	N	-0-					-0-
*04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	716	1	9330	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2046	-0-	-614	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1877	-0-	-973	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

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	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	512	1	6602	2	N	-0-					-0-
*03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	568	1	7478	2	N	-0-					-0-
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	601	1	7341	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

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	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	414	1	12341	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	13137	-0-	-69	-0-	430	1	12707	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	12065	-0-	-715	-0-	395	1	11670	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

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	12734	-0-	-4430	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15178	-0-	-3825	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16428	-0-	-1722	-0-	16428	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

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	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20270	-0-	-1368	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19840	-0-	-1100	-0-	19840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14197	-0-	-587	-0-	1582	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	15711	-0-	-657	-0-	1743	1	13968	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14627	-0-	-1213	-0-	1653	1	12974	2	N	-0-					-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
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	12776	-0-	-1924	-0-	411	1	12365	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	13957	-0-	-2225	-0-	440	1	13517	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13640	-0-	-1480	-0-	426	1	13214	2	N	-0-					-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	8541	-0-	-111	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9564	-0-	-15	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9002	-0-	-268	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16912	-0-	-2072	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18658	-0-	-1682	-0-	18658	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22826	-0-	-1114	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	25786	-0-	-37	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
*04	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 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
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	7848	-0-	-1140	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9102	-0-	-849	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10591	-0-	-1449	-0-	529	1	10062	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10245	-0-	-3085	-0-	520	1	9725	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10898	-0-	-2002	-0-	555	1	10343	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3341	-0-	-803	-0-	349	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	397	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3672	-0-	-888	-0-	403	1	3269	2	N	-0-					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	16044	-0-	-1624	-0-	516	1	15528	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	16787	-0-	-2774	-0-	528	1	16259	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	16195	-0-	-2735	-0-	512	1	15683	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14894	-0-	-1178	-0-	479	1	14415	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	16135	-0-	-1659	-0-	508	1	15627	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15055	-0-	-2165	-0-	476	1	14579	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15491	-0-	-1785	-0-	543	1	14948	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	565	1	17076	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14935	-0-	-3515	-0-	480	1	14455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	671	1	9945	2	N	-0-					-0-
*03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	709	1	10076	2	N	-0-					-0-
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	658	1	9234	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

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	5501	-0-	-267	-0-	5501	2			N	-0-					112
03	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	2			N	-0-					112
04	6180	X	5765	-0-	-415	-0-	5765	2			N	-0-					112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

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	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	445	1	12868	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13476	-0-	-691	-0-	461	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	13021	-0-	-509	-0-	428	1	12593	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

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	17299	-0-	-3169	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	18727	-0-	-3500	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16196	-0-	-4624	-0-	16196	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

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-
03	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
*04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

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
03	9238	X	8859	-0-	-379	-0-	8858	2	1	9	Y	1					32
04	8940	X	8924	-0-	-16	-0-	8924	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	338 20	1 9	2026	2	Y	18					118
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	32					150

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	388	1	3389	2	Y	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	375	1	4481	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	4					135
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1					136

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

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
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6006	2	17	9	Y	15					88
*04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6172	2	6	9	Y	5					93

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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-
03	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	775	1	2374	2	N	-0-					-0-
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	750	1	3983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6389	-0-	-1861	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	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

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					205
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					15
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					123
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					123
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					153
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1252	-0-	-1408	-0-	1252	3			N	-0-					18
*03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					18
*04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					70
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					70
*04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

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
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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					110
*03	4433	X	13	-0-	-4420	-0-	13	3			N	-0-					110
*04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
04	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

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	5	5			20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-	5	5			20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

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
03	1240	N	926	-0-	-314	-0-	771	3	155	9	N	141	159	1			63
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	857	3	173	9	N	157	175	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

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

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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

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
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					30
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					30

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

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
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5898	3	30	9	N	27	168	1			36
*04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6072	3	31	9	N	28					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 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
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
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3962	3	23	9	N	21					117
*04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6655	3	34	9	N	31					148

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3106	3	12	9	N	11	163	1			72
*04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					72

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					77
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77

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
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
03	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19314	3	388	9	N	353	500	1			157
*04	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18463	3	342	9	N	311	298	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	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
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
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	868	3	35	9	N	32					50
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	N	17					67

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
11	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
12	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
01	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
02	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
03	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-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
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-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
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-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8380 - 8724

11	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-

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

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-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	3	9	9	N	8					50
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1728	3	24	9	N	22					72

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	664	3	35	9	N	32					154
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	369	3	6	9	N	5					159

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
*08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	95	1			-0-
*09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
*03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	4619	X	4183	-0-	-436	-0-	4172	3	11	9	N	10					53
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4059	3	2	9	N	2	37	1			18

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
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
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5212	3	102	9	N	93	165	1			160
*04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5498	3	85	9	N	77					237

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
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
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					47
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2					49

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
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
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6186	3	6	9	N	5					93
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5452	3	42	9	N	38	76	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3906	X		1999	-0-	-1907	-0-	1976	3	23	9	N	21					137
04	3360	X		2918	-0-	-442	-0-	2895	3	23	9	N	21	91	1			67

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2947	X		2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
12	3408	X		3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					104
01	3392	X		3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					104
02	3027	X		3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					104
03	2899	X		2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					104
*04	3640	X		3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					104

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2790	N		2043	-0-	-747	-0-	2035	3	8	9	N	7					109
*04	3000	N		7200	-0-	4200	4200	7193	3	7	9	N	6					115

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5819	X		5819	-0-	-0-	-0-	5808	3	11	9	N	10					75
*04	5353	X		5353	-0-	-0-	-0-	5344	3	9	9	N	8	50	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5363	X	2652	-0-	-2711	-0-	2644	3	8	9	N	7					167
04	5190	X	1449	-0-	-3741	-0-	1419	3	30	9	N	27	90	1			104

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
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
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	3	8	9	N	7					105
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	N	10					115

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4278	X	1459	-0-	-2819	-0-	1387	3	72	9	N	65					182
*04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					182

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7988	3	106	9	N	96	189	1			154
*04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6013	3	131	9	N	119	186	1			87

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					214
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

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		1811	-0-	1811	5450	1736	3	75	9	N	68	182	1			50
03	DLQ G-10		1555	-0-	1555	7005	1428	3	127	9	N	115					165
*04	9041	X	2036	-0-	-7005	-0-	1967	3	69	9	N	63	176	1			52

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

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
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					58
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3969	3	11	9	N	10					68

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3875	3	13	9	N	12					99
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3844	3	69	9	N	63					162

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
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
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	9	N	37					127
*04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2117	3	9	9	N	8					135

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
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
03	4092	X	3061	-0-	-1031	-0-	3059	3	2	9	N	2					107
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	2138	3	2	9	N	2					109

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
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
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4540	3	207	9	N	188	181	1			109
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5643	3	53	9	N	48					157

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5399	3	80	9	N	73	98	1			28
04	5370	X	4579	-0-	-791	-0-	4561	3	18	9	N	16					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

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
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4323	3	61	9	N	55	61	1			28
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4149	3	7	9	N	6					34

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	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

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
03	6138	X	3200	-0-	-2938	-0-	3190	3	10	9	N	9					94
04	5940	X	2958	-0-	-2982	-0-	2948	3	10	9	N	9					103

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

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
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

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
03	5828	X	3341	-0-	-2487	-0-	3289	3	52	9	N	47	81	1			25
04	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4246	3	21	9	N	19					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4070	3	66	9	N	60	88	1			25
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4640	3	10	9	N	9					34

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	1710	3	28	9	N	25					137
04	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1864	3	22	9	N	20					157

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
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
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					72
04	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	2357	3			N	-0-					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
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
03	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2136	3	4	9	N	4					47
04	2460	X	2337	-0-	-123	-0-	2337	3			N	-0-					47

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
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
03	6386	X	5008	-0-	-1378	-0-	4997	3	11	9	N	10					44
04	4230	X	3218	-0-	-1012	-0-	3201	3	17	9	N	15					59

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
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
03	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	2120	3			Y	-0-					106
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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
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
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	N	9					139
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2502	3	282	9	N	256	181	1			214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					134
04	1470	N	807	-0-	-663	-0-	807	3			N	-0-					134

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	19	99	1			30
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	166					196

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	2371	3	3	9	N	3					28
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3095	3	7	9	N	6					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4103	3	18	9	Y	16					122
*04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					122

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2852	X	615	-0-	-2237	-0-	615	3			Y	-0-					131
04	2760	X	1887	-0-	-873	-0-	1887	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
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
03	9920	X	8614	-0-	-1306	-0-	8603	3	11	9	N	10					141
04	9600	X	9101	-0-	-499	-0-	9070	3	31	9	N	28					169

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
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
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					163
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					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
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
03	11315	X	9656	-0-	-1659	-0-	9649	3	7	9	N	6					97
04	10950	X	9891	-0-	-1059	-0-	9891	3			N	-0-					97

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5075	3	98	9	N	89	144	1			28
04	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	4899	3	90	9	N	82					110

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
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
03	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8081	3	132	9	N	120	178	1			105
*04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7598	3	97	9	N	88					193

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3162	X	2069	-0-	-1093	-0-	2069	3			Y	-0-					157
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	3053	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	DLQ G-10		8475	-0-	8475	32817	8368	3	107	9	N	97	172	1			33
*04	40982	X	8165	-0-	-32817	-0-	8092	3	73	9	N	66					99

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4520	3	62	9	N	56	59	1			19
04	4470	X	3011	-0-	-1459	-0-	2999	3	12	9	N	11					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5576	3	91	9	N	83	273	1			58
*04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6211	3	69	9	N	63					121

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

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
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3466	3	65	9	N	59	167	1			22
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	2732	3	109	9	N	99					121

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

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
03	6417	X	4390	-0-	-2027	-0-	4371	3	19	9	N	17					123
04	4830	X	3495	-0-	-1335	-0-	3491	3	4	9	N	4	77	1			50

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

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
03	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4406	3	34	9	N	31					159
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4313	3	31	9	N	28					187

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

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
03	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3557	3	48	9	N	44	83	1			22
04	5610	X	4210	-0-	-1400	-0-	4186	3	24	9	N	22					44

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

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
03	4464	X	2597	-0-	-1867	-0-	2518	3	79	9	N	72					97
04	3960	X	2671	-0-	-1289	-0-	2657	3	14	9	N	13					110

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

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
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	9	N	3					53
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	3	3	9	N	3					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5438	3	35	9	N	32					132
*04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6267	3	31	9	N	28	102	1			58

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
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
03	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	7629	3	33	9	N	30					102
*04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7810	3	33	9	N	30					132

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
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
03	6882	X	2003	-0-	-4879	-0-	1991	3	12	9	N	11					86
04	6660	X	4464	-0-	-2196	-0-	4440	3	24	9	N	22					108

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
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
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4669	3	34	9	N	31					152
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	3776	3	31	9	N	28	103	1			77

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
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
03	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	4750	3	42	9	N	38					63
04	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3687	3	37	9	N	34					97

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
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
03	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	2499	3	28	9	N	25					105
04	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2756	3	34	9	N	31	106	1			30

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	3	30	9	Y	27					201
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	1611	3	25	9	Y	23					224

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
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
03	3937	X	3091	-0-	-846	-0-	3058	3	33	9	Y	30					218
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3162	3	28	9	Y	25					243

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
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
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	5					110
04	1410	N	611	-0-	-799	-0-	577	3	34	9	Y	31					141

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
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
03	8762	X	2638	-0-	-6124	-0-	2607	3	31	9	Y	28	170	1			53
*04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14					67

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
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
03	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	6735	3	22	9	N	20					62
04	6720	X	6312	-0-	-408	-0-	6305	3	7	9	N	6					68

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
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
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3236	3	7	9	N	6					36
*04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					36

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
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
03	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7445	3	15	9	N	14					112
04	9450	X	6986	-0-	-2464	-0-	6986	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
03	DLQ G-10		654	-0-	654	7067	654	3			N	-0-					75
*04	7675	X	608	-0-	-7067	-0-	608	3			N	-0-					75

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

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
03	10137	X	8044	-0-	-2093	-0-	8037	3	7	9	N	6					179
04	9810	X	8650	-0-	-1160	-0-	8650	3			N	-0-					179

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

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
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					69
*04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

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
03	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5504	3	6	9	N	5					52
04	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5603	3	7	9	N	6					58

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

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
03	7719	X	5910	-0-	-1809	-0-	5910	3			N	-0-					44
04	7470	X	5549	-0-	-1921	-0-	5549	3			N	-0-					44

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

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
03	4495	X	2830	-0-	-1665	-0-	2809	3	21	9	N	19					102
04	4350	X	3399	-0-	-951	-0-	3390	3	9	9	N	8					110

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

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
03	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	10769	3	92	9	N	84	189	1			39
04	10920	X	10569	-0-	-351	-0-	10517	3	52	9	N	47					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
03	6541	X	4320	-0-	-2221	-0-	4311	3	9	9	N	8					99
04	6330	X	4341	-0-	-1989	-0-	4329	3	12	9	N	11					110

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
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
03	5983	X	4992	-0-	-991	-0-	4961	3	31	9	N	28					127
04	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	4307	3	141	9	N	128	183	1			72

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
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
03	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	5017	3	12	9	N	11					72
*04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4331	3	76	9	N	69					141

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
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
03	9734	X	9564	-0-	-170	-0-	9243	3	321	9	N	292	367	1			171
04	9420	X	8989	-0-	-431	-0-	8726	3	263	9	N	239	178	1			232

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
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
03	9114	X	9019	-0-	-95	-0-	8936	3	83	9	N	75					188
04	9630	X	8709	-0-	-921	-0-	8625	3	84	9	N	76	178	1			86

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
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
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					61
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	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
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
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	3	10	9	N	9					213
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	3	2	9	N	2					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6789	X	4553	-0-	-2236	-0-	4529	3	24	9	N	22					157
04	6180	X	1466	-0-	-4714	-0-	1456	3	10	9	N	9					166

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
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
03	10695	X	9394	-0-	-1301	-0-	9394	3			N	-0-					86
04	10050	X	8830	-0-	-1220	-0-	8818	3	12	9	N	11					97

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
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
03	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	4739	3	12	9	N	11					91
04	5250	X	4834	-0-	-416	-0-	4810	3	24	9	N	22					113

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
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
03	2639	N	2175	-0-	-464	-0-	2156	3	19	9	N	17					127
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	N	14					141

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
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
03	8897	X	8222	-0-	-675	-0-	8207	3	15	9	N	14					102
04	8610	X	7783	-0-	-827	-0-	7772	3	11	9	N	10	73	1			39

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
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
03	29153	X	7617	-0-	-21536	-0-	7577	3	40	9	N	36					171
*04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7318	3	44	9	N	40	131	1			80

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
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
03	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	2571	3	7	9	N	6					97
04	4020	X	1745	-0-	-2275	-0-	1741	3	4	9	N	4	49	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3514	3	61	9	N	55	188	1			80
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3401	3	84	9	N	76	87	1			69

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
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
03	4433	X	3820	-0-	-613	-0-	3808	3	12	9	N	11					61
04	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	3518	3	77	9	N	70	95	1			36

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
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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					160
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	N	1	122	1			39

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
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
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					108
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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
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
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					119
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4941	3	9	9	N	8					127

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
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
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	3013	3	13	9	N	12	178	1			23
04	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3180	3	10	9	N	9					32

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5810	3	67	9	N	61					193
*04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6163	3	25	9	N	23	128	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4036	3	7	9	N	6					130
04	4800	X	3617	-0-	-1183	-0-	3614	3	3	9	N	3	56	1			77

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
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
03	3782	X	1785	-0-	-1997	-0-	1782	3	3	9	N	3					58
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	3435	3	12	9	N	11					69

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
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
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					30
*04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					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
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
03	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	1187	3			N	-0-					124
04	2760	X	1222	-0-	-1538	-0-	1219	3	3	9	N	3					127

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
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
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2033	3	3	9	N	3					113
04	2370	N	1254	-0-	-1116	-0-	1254	3			N	-0-					113

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
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
03	5952	X	4719	-0-	-1233	-0-	4624	3	95	9	N	86	183	1			88
04	5760	X	4931	-0-	-829	-0-	4770	3	161	9	N	146	165	1			69

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
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
03	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	1957	3			N	-0-					110
04	2490	X	922	-0-	-1568	-0-	922	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	3648	3	12	9	N	11					127
04	4950	X	1874	-0-	-3076	-0-	1868	3	6	9	N	5	49	1			83

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

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
03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3971	3	9	9	N	8					80
04	4410	X	2614	-0-	-1796	-0-	2607	3	7	9	N	6					86

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

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
03	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	1839	3	36	9	N	33					108
04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	2089	3	23	9	N	21	85	1			44

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	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

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
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5914	3	30	9	N	27					157
*04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6948	3	139	9	N	126	181	1			102

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

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
03	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	1442	3			N	-0-					69
04	3870	X	1388	-0-	-2482	-0-	1379	3	9	9	N	8					77

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

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
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	N	3					86
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
03	10602	X	6881	-0-	-3721	-0-	6805	3	76	9	N	69					166
04	9570	X	7346	-0-	-2224	-0-	7236	3	110	9	N	100	164	1			102

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
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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
04	870	N	407	-0-	-463	-0-	388	3	19	9	N	17					80

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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17888	3	33	9	N	30					99
*04	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16540	3	21	9	N	19					118

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12927	X	7280	-0-	-5647	-0-	7240	3	40	9	N	36					94
04	11790	X	7522	-0-	-4268	-0-	7498	3	24	9	N	22					116

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1147	X	443	-0-	-704	-0-	443	3			N	-0-					66
*04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	N	3					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5828	X	5333	-0-	-495	-0-	5258	3	75	9	N	68	181	1			58
*04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					58

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5542	3	7	9	N	6					69
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					69

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5382	3	110	9	N	100					235
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5429	3	44	9	N	40	184	1			91

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
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
03	8277	X	5287	-0-	-2990	-0-	5251	3	36	9	N	33					141
04	8010	X	5867	-0-	-2143	-0-	5819	3	48	9	N	44	149	1			36

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
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
03	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2650	3	7	9	N	6					83
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2389	3	30	9	N	27	77	1			33

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
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
03	5766	X	3941	-0-	-1825	-0-	3932	3	9	9	N	8					83
04	5460	X	3077	-0-	-2383	-0-	3065	3	12	9	N	11					94

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
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
03	7564	X	6600	-0-	-964	-0-	6557	3	43	9	N	39	183	1			168
04	7200	X	5782	-0-	-1418	-0-	5725	3	57	9	N	52	168	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6572	X	4576	-0-	-1996	-0-	4564	3	12	9	N	11					77
04	6150	X	4584	-0-	-1566	-0-	4565	3	19	9	N	17					94

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

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
03	8866	X	7091	-0-	-1775	-0-	7085	3	6	9	N	5					113
04	8520	X	6886	-0-	-1634	-0-	6869	3	17	9	N	15	76	1			52

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

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
03	17422	X	15134	-0-	-2288	-0-	15101	3	33	9	N	30					66
04	16650	X	12735	-0-	-3915	-0-	12723	3	12	9	N	11					77

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

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
03	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	5552	3	81	9	N	74					190
04	6570	X	5074	-0-	-1496	-0-	5019	3	55	9	N	50					240

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

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
03	8153	X	5840	-0-	-2313	-0-	5686	3	154	9	N	140	171	1			226
04	7890	X	5317	-0-	-2573	-0-	5247	3	70	9	N	64					290

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

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
03	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6145	3	43	9	N	39					141
04	6630	X	5887	-0-	-743	-0-	5823	3	64	9	N	58	130	1			69

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

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
03	6758	X	3237	-0-	-3521	-0-	3206	3	31	9	N	28					80
*04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6844	3	28	9	N	25					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14694	X	11368	-0-	-3326	-0-	11259	3	109	9	N	99					215
04	12780	X	11362	-0-	-1418	-0-	11317	3	45	9	N	41	179	1			77

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13640	X	11992	-0-	-1648	-0-	11845	3	147	9	N	134	179	1			168
04	13200	X	11039	-0-	-2161	-0-	10911	3	128	9	N	116	176	1			108

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11904	X	8312	-0-	-3592	-0-	8305	3	7	9	N	6					47
04	13320	X	10217	-0-	-3103	-0-	10217	3			N	-0-					47

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
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
03	15469	X	5776	-0-	-9693	-0-	5769	3	7	9	N	6					39
*04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	N	2					41

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
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
03	12493	X	10071	-0-	-2422	-0-	9752	3	319	9	N	290	182	1			207
04	12000	X	9114	-0-	-2886	-0-	8914	3	200	9	N	182	353	1			36

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
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
03	18755	X	14089	-0-	-4666	-0-	13851	3	238	9	N	216	357	1			124
04	18150	X	13163	-0-	-4987	-0-	13005	3	158	9	N	144	177	1			91

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
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
03	14849	X	13516	-0-	-1333	-0-	13364	3	152	9	N	138	184	1			155
04	14310	X	12533	-0-	-1777	-0-	12438	3	95	9	N	86	166	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
03	27404	X	25605	-0-	-1799	-0-	25582	3	23	9	N	21	84	1			36
04	26520	X	23212	-0-	-3308	-0-	23212	3			N	-0-					36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

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
03	25916	X	20054	-0-	-5862	-0-	20032	3	22	9	N	20					83
04	23340	X	18439	-0-	-4901	-0-	18430	3	9	9	N	8					91

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

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
03	8649	X	2064	-0-	-6585	-0-	2062	3	2	9	N	2					77
04	6930	X	6406	-0-	-524	-0-	6403	3	3	9	N	3					80

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

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
03	47124	X	-0-	-0-	-47124	-0-					N	-0-					52
*04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	3	10	9	N	9					61

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

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
03	3007	X	129	-0-	-2878	-0-	126	3	3	9	N	3	44	1			108
04	2910	X	807	-0-	-2103	-0-	805	3	2	9	N	2					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

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
03	109399	X	31001	-0-	-78398	-0-	30986	3	15	9	N	14					94
04	105870	X	28670	-0-	-77200	-0-	28652	3	18	9	N	16					110

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

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-
03	0	W	606	-0-	606	3067	606	3			N	-0-					-0-
*04	3337	X	270	-0-	-3067	-0-	270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 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
05	0	W	52384	-0-	52384	123959	52309	3	75	9	N	68	110	1			77
06	0	W	42334	-0-	42334	166293	42286	3	48	9	N	44					121
07	0	W	37836	-0-	37836	204129	37804	3	32	9	N	29	89	1			61
08	0	W	33893	-0-	33893	238022	33872	3	21	9	N	19					80
09	0	W	29263	-0-	29263	267285	29246	3	17	9	N	15	65	1			30
10	0	W	28329	-0-	28329	295614	28310	3	19	9	N	17					47
11	0	W	25642	-0-	25642	321256	25618	3	24	9	N	22					69
12	0	W	25129	-0-	25129	346385	25117	3	12	9	N	11					80
01	0	W	23891	-0-	23891	370276	23876	3	15	9	N	14					94
02	0	W	20843	-0-	20843	391119	20834	3	9	9	N	8					102
03	0	W	21914	-0-	21914	413033	21901	3	13	9	N	12	75	1			39
*04	433200	X	20167	-0-	-413033	-0-	20161	3	6	9	N	5					44

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

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	198	-0-	-1286	-0-	194	2	4	9	Y	4					148
03	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	940	2	80	9	Y	73					221
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	982	2	145	9	Y	132	171	1			182

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

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	67	-0-	-213	-0-	67	2			Y	-0-					12
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					12
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

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	12	-0-	-352	-0-	12	2			Y	-0-					148
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					148
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					148

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1437	-0-	-803	-0-	1437	2			Y	-0-					56
03	2480	X	729	-0-	-1751	-0-	707	2	22	9	Y	20					76
04	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2			Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	522	-0-	-402	-0-	522	2			Y	-0-					198
03	1023	N	757	-0-	-266	-0-	678	2	79	9	Y	72					115
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	419	2	77	9	Y	70					185

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

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

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	687	-0-	-69	-0-	601	2	86	9	Y	78					175
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	725	2	92	9	Y	84	179	1			80
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	726	2	68	9	Y	62					142

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					40
*03	3100	N	3169	-0-	69	69	3128	2	41	9	Y	37					77
*04	2168	N	2099	-0-	-69	-0-	2097	2	2	9	Y	2					79

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					145
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					145
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	725	-0-	-685	-0-	725	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		612	-0-	612	772	612	2			Y	-0-					23
*03	1416	X	644	-0-	-772	-0-	644	2			Y	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	331	2	26	9	Y	24					138
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	Y	19					157
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					159

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

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

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
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.		5620	-0-	5620	31624	5620	2			Y	-0-					58
*03	37544	X	5920	-0-	-31624	-0-	5907	2	13	9	Y	12					70
04	7980	X	5611	-0-	-2369	-0-	5600	2	11	9	Y	10					80

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	1018	-0-	-2006	-0-	931	2	87	9	Y	79	163	1			56
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					56
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					56

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
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	436	-0-	-852	-0-	436	2			Y	-0-					64
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
04	1680	X	65	-0-	-1615	-0-	65	2			Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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	2800	N	2884	-0-	84	84	840	1	2044	2	Y	-0-					27
*03	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	930	1	126	2	Y	-0-					27
*04	3000	N	4616	-0-	1616	1616	900	1	3716	2	Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					48
03	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			Y	-0-					48
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	48	1			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	756	-0-	-1232	-0-	756	2			Y	-0-					2
03	2201	X	1427	-0-	-774	-0-	1407	2	20	9	Y	18					20
04	2430	X	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			Y	-0-					20

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					44
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	44	1			-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					22
03	T. A.		38	-0-	38	172	38	2			Y	-0-					22
04	T. A.		80	-0-	80	252	80	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	-0-	-184	-0-	180	2			Y	-0-					175
03	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2			Y	-0-					175
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			Y	-0-					175

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1444	-0-	-488	-0-	1444	2			N	-0-					30
03	2139	N	1665	-0-	-474	-0-	1665	2			N	-0-					30
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					30

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					47
03	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	1			Y	-0-					47
*04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	865	1	3274	2	Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10					149
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	N	10					159
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1157	2	N	9	163	1			5
							10	9									

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	885	-0-	-263	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	814	-0-	-457	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1368	-0-	-1208	-0-	7	1	1361	2	Y	-0-					17
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					17
*04	1345	N	1342	-0-	-3	-0-	1342	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18					70
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2508	2	39	9	N	35					105
04	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	780	1	21	9	N	19	102	1			22

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1599	-0-	-697	-0-	1599	2			Y	-0-					38
03	2232	X	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			Y	-0-					38
*04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	314	-0-	-890	-0-	314	2			Y	-0-					35
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					35
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					35

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	900	1	559	2	Y	5					30
							6	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					30
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	893	1	865	2	Y	3					33
							3	9									
02	2800	N	7893	-0-	5093	5093	764	1	7129	2	Y	-0-					33
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1993					Y	14					47
*04	1993	N	-0-	-0-	-1993	-0-					Y	24	61	1			10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

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	237	-0-	-211	-0-	234	2	3	9	N	3	3	8			168
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					168

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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	2800	N	2993	-0-	193	236	2992	2	1	9	N	1	1	8			17
*03	3207	X	2971	-0-	-236	-0-	2971	2			N	-0-					17
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	2513	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					39
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	N	14					37
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25					62
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10	2	8			70

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					35
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					35
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

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	-0-	-0-	-1036	-0-					N	22	172	1			55
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	35					90
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	835	1	1436	2	N	7					102
							8	9									
*03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	893	1	1485	2	N	-0-					102
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	894	1	1442	2	N	4					106
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5		2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

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	1141	-0-	-735	-0-	1039	2	102	9	N	93	180	1	2	8	80
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1438	2	163	9	N	148					228
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1313	2	97	9	N	88	177	1	9	8	130

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

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	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

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.		-0-	-0-	-0-	251					Y	7					7
*03	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3202	X	2890	-0-	-312	-0-	875	1	2012	2	Y	3					92
							3	9									
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	928	1	2020	2	Y	13	1	8			104
							14	9									
01	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	825	1	1635	2	Y	7					111
							8	9									
02	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	735	1	1910	2	Y	-0-					111
03	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	765	1	1760	2	Y	-0-					111
04	2880	X	818	-0-	-2062	-0-	689	1	129	9	Y	117	178	1			50

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
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	1663	-0-	-885	-0-	1657	2	6	9	N	5					126
*03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	834	1	1898	2	N	10					136
							11	9									
04	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	848	1	1805	2	N	8					144
							9	9									

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	794	1	3316	2	N	3					98
							3	9									
03	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	645	1	1489	2	N	-0-					98
04	4590	X	788	-0-	-3802	-0-	773	1	15	9	N	14	102	1			10

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
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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					20
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					20
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

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
11	100	N	3062	-0-	2962	2962	900 6	1 9	2156	2	Y	5					47
12	T. A.		2926	-0-	2926	5888	930 3	1 9	1993	2	Y	3					50
01	T. A.		2933	-0-	2933	8821	921 6	1 9	2006	2	Y	5					55
02	T. A.		2066	-0-	2066	10887	2053	2	13	9	Y	12					67
*03	13447	X	2560	-0-	-10887	-0-	921 20	1 9	1619	2	Y	18					85
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	893	1	1800	2	Y	-0-					85

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	25	9	N	23	1	8			80
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	45					125
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					153

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
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	-0-	-0-	-504	-0-					N	5					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1428	-0-					N	12					74
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1080	2	22	9	N	20					94
*04	3000	N	3654	-0-	654	654	3635	2	19	9	N	17					111

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	2	N	-0-					115
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	2	N	14					129
							15	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	29	1	1525	2	N	162					291
							178	9									

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
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	3672	-0-	-304	-0-	705	1	2950	2	N	15					112
							17	9									
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	870	1	3809	2	N	-0-					112
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4341	-0-	-447	-0-	743	1	3598	2	N	-0-					85
03	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	856	1	3608	2	N	-0-					85
04	4440	X	895	-0-	-3545	-0-	895	1			N	-0-					85

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1319	-0-	-361	-0-	1312	2	7	9	N	6					114
03	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1263	2	6	9	N	5					119
04	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1052	2	1	9	N	1					120

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					68
03	1364	N	361	-0-	-1003	-0-	361	2			N	-0-					68
04	1890	N	928	-0-	-962	-0-	928	2			N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	743	-0-	-489	-0-	734	2	9	9	N	8	8	8			132
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					132
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

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	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

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	13622	-0-	-2898	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15153	-0-	-3137	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15053	-0-	-2227	-0-	15053	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

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	10438	-0-	-2162	-0-	10385	2	53	9	Y	48					83
03	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			Y	-0-					83
*04	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13302	2	2	9	Y	2	81	1			4

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

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	8551	-0-	-1249	-0-	266	1	8281	2	Y	4					47
							4	9									
03	10013	X	9023	-0-	-990	-0-	290	1	8733	2	Y	-0-					47
04	9780	X	7959	-0-	-1821	-0-	256	1	7668	2	Y	32	41	1			38
							35	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

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	12257	-0-	-1155	-0-	12210	2	47	9	Y	43					83
03	14663	X	13495	-0-	-1168	-0-	13495	2			Y	-0-					83
04	14190	X	12362	-0-	-1828	-0-	12362	2			Y	-0-	80	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

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	9509	-0-	-4351	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8806	-0-	-6105	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	11610	-0-	-2730	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

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	1926	-0-	-846	-0-	1926	2			N	-0-					117
03	3069	X	1965	-0-	-1104	-0-	1963	2	2	9	N	2	48	1			71
04	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	1665	2	2	9	N	2					73

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	N	2	1	8			98
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	30	115	1			13
*04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

11	8730	X	7613	-0-	-1117	-0-	83	1	7507	2	Y	21					47
							23	9									
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	94	1	8074	2	Y	1	36	1			12
							1	9									
01	9021	X	6840	-0-	-2181	-0-	85	1	6745	2	Y	9					21
							10	9									
02	7420	X	5417	-0-	-2003	-0-	71	1	5317	2	Y	26					47
							29	9									
03	8215	X	6813	-0-	-1402	-0-	95	1	6707	2	Y	10					57
							11	9									
04	7920	X	7231	-0-	-689	-0-	94	1	7123	2	Y	13	33	1			37
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11411	-0-	-405	-0-	124 53	1 9	11234	2	Y	48					81
03	13082	X	12996	-0-	-86	-0-	129 19	1 9	12848	2	Y	17					98
04	12480	X	11767	-0-	-713	-0-	123 17	1 9	11627	2	Y	15	56	1			57

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

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	14087	-0-	-1117	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14929	-0-	-1780	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14315	-0-	-1855	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

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	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

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	14147	-0-	-2093	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14629	-0-	-2886	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	12720	-0-	-3810	-0-	12720	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

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	20926	-0-	-102	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	22400	-0-	-881	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20899	-0-	-1811	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10280	-0-	-500	-0-	10280	2			N	-0-					72
03	11935	X	11096	-0-	-839	-0-	11096	2			N	-0-					72
04	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	10915	2			N	-0-					72

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					77
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					77
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5					82

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

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	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13106	-0-	-1774	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12228	-0-	-1692	-0-	12228	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

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	8714	-0-	-1982	-0-	8714	2			N	-0-					67
03	11842	X	9397	-0-	-2445	-0-	9397	2			N	-0-					67
04	11340	X	8965	-0-	-2375	-0-	8965	2			N	-0-					67

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

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	7322	-0-	-630	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7355	-0-	-805	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

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	4659	-0-	-2397	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5124	-0-	-2688	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4541	-0-	-2359	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
*04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-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
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-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
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	11090	-0-	-1454	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12076	-0-	-1378	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11558	-0-	-1012	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10408	-0-	-400	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11425	-0-	-510	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10573	-0-	-797	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12391	-0-	-741	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10950	-0-	-3589	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10133	-0-	-3397	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	199	1	1713	2	Y	18					30
							20	9									
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	170	-0-	-3778	-0-	170	1			Y	-0-					30
03	3875	X	230	-0-	-3645	-0-	230	1			Y	-0-					30
04	1980	X	143	-0-	-1837	-0-	142	1	1	9	Y	1					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5474	-0-	-1806	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6380	-0-	-1680	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5989	-0-	-341	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	236	1	11668	2	Y	5					8
							6	9									
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	9157	-0-	-1399	-0-	183	1	8974	2	Y	-0-					8
*03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	331	1	13891	2	Y	-0-					8
*04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	327	1	13191	2	Y	12					20
							13	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13209	-0-	-1771	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13902	-0-	-1815	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13542	-0-	-1368	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16871	-0-	-3065	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18315	-0-	-2176	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17313	-0-	-2547	-0-	17313	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8867	-0-	-4769	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11748	-0-	-2605	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10742	-0-	-3148	-0-	10742	2			N	-0-					-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
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	3893	-0-	-2155	-0-	429	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5089	-0-	-1173	-0-	461	1	4628	2	N	-0-					-0-
*04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	553	1	5824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5727	-0-	-1469	-0-	462	1	5265	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7190	-0-	-777	-0-	545	1	6645	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	576	1	6291	2	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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	6392	-0-	-5060	-0-	1361	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9971	-0-	-817	-0-	1815	1	8156	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8957	-0-	-283	-0-	1697	1	7260	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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	9875	-0-	-933	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10281	-0-	-1406	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10544	-0-	-586	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	11128	-0-	-604	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10852	-0-	-2137	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11472	-0-	-918	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

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	10272	-0-	-2916	-0-	1865	1	8407	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	12125	-0-	-1949	-0-	1934	1	10191	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	11641	-0-	-1919	-0-	1932	1	9709	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10968	-0-	-1044	-0-	2007	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11625	-0-	-930	-0-	2214	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11103	-0-	-1047	-0-	2160	1	8943	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6145	-0-	-659	-0-	277	1	5864	2	Y	4					49
							4	9									
03	7192	X	6397	-0-	-795	-0-	298	1	6099	2	Y	-0-					49
04	6960	X	4647	-0-	-2313	-0-	244	1	4369	2	Y	31	42	1			38
							34	9									

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
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	12209	-0-	-503	-0-	311	1	11895	2	Y	3					35
							3	9									
03	14074	X	12933	-0-	-1141	-0-	347	1	12586	2	Y	-0-					35
04	13620	X	11702	-0-	-1918	-0-	326	1	11350	2	Y	24	30	1			29
							26	9									

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
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	25378	-0-	-1782	-0-	25378	2			N	-0-					31
03	30070	X	27334	-0-	-2736	-0-	27277	2	57	9	N	52					83
04	28590	X	25310	-0-	-3280	-0-	25310	2			N	-0-					83

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
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	8993	-0-	-1871	-0-	840	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11012	-0-	-1016	-0-	1051	1	9961	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10514	-0-	-916	-0-	1020	1	9494	2	N	-0-					-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
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	24015	-0-	-2193	-0-	24015	2			N	-0-					81
03	28303	X	26280	-0-	-2023	-0-	26225	2	55	9	N	50					131
04	27390	X	24654	-0-	-2736	-0-	24654	2			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	6437	-0-	-1767	-0-	751	1	5686	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7484	-0-	-1537	-0-	877	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7069	-0-	-1241	-0-	822	1	6247	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

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	9329	-0-	-1227	-0-	937	1	8392	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10792	-0-	-895	-0-	1049	1	9743	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10723	-0-	-587	-0-	1011	1	9712	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

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	4208	-0-	-1252	-0-	663	1	3545	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5189	-0-	-856	-0-	773	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5262	-0-	-588	-0-	772	1	4490	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

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	7913	-0-	7913	7913	89	1	7796	2	Y	25					44
							28	9									
03	0	W	11663	-0-	11663	19576	116	1	11547	2	Y	-0-					44
04	0	W	9211	-0-	9211	28787	102	1	9109	2	Y	-0-	27	1			17

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

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	8040	-0-	-920	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
*03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
*04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7758	-0-	-3274	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9809	-0-	-2126	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9190	-0-	-1340	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7011	-0-	-6765	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	581	-0-	-14516	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11931	-0-	-2349	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14936	-0-	-1835	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14487	-0-	-1743	-0-	14487	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2722	-0-	-9934	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7737	-0-	-5934	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	5135	-0-	-7765	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12061	-0-	-2023	-0-	226	1	11835	2	Y	-0-					18
03	15004	X	1171	-0-	-13833	-0-	149	1	1022	2	Y	-0-					18
04	14130	X	275	-0-	-13855	-0-	167	1	74	2	Y	31					49
							34	9									

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
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	7499	-0-	-2525	-0-	173	1	7326	2	Y	-0-					14
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	267	1	10570	2	Y	-0-					14
04	10170	X	8378	-0-	-1792	-0-	233	1	8128	2	Y	15					29
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	393	1	11226	2	Y	19					118
							21	9									
03	12617	X	4870	-0-	-7747	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					118
04	12690	X	332	-0-	-12358	-0-	173	1	127	2	Y	29	99	1			48
							32	9									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

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	131	-0-	-373	-0-	58	1	73	9	Y	66					123
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	1			Y	-0-					123
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	59	1	89	2	Y	-0-	76	1			47

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

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	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13718	2	44	9	Y	40					87
*03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			Y	-0-					87
*04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14846	2	1	9	Y	1	85	1			3

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

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	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
*03	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
*04	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

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	5686	-0-	-922	-0-	190	1	5496	2	Y	-0-					22
03	7316	X	780	-0-	-6536	-0-	187	1	593	2	Y	-0-					22
04	7470	X	6260	-0-	-1210	-0-	290	1	5938	2	Y	29					51
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7602	-0-	-1890	-0-	406	1	7175	2	Y	19					112
							21	9									
03	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	470	1	9931	2	Y	-0-					112
*04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	Y	52	95	1			69
							57	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11279	-0-	-2189	-0-	98	1	11138	2	Y	39					66
							43	9									
03	14911	X	9555	-0-	-5356	-0-	92	1	9463	2	Y	-0-					66
04	14430	X	11876	-0-	-2554	-0-	100	1	11776	2	Y	-0-	41	1			25

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
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	9694	-0-	-4194	-0-	90	1	9572	2	Y	29					51
							32	9									
03	15562	X	9844	-0-	-5718	-0-	97	1	9747	2	Y	-0-					51
*04	15060	X	12113	-0-	-2947	-0-	105	1	12008	2	Y	-0-	31	1			20

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
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	13105	-0-	-2267	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14111	-0-	-2102	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13482	-0-	-2148	-0-	13482	2			N	-0-					-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
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	13087	-0-	-1333	-0-	124	1	12928	2	Y	32					59
							35	9									
03	15965	X	15138	-0-	-827	-0-	135	1	14990	2	Y	12					71
							13	9									
04	15390	X	14281	-0-	-1109	-0-	127	1	14136	2	Y	16	41	1			46
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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	10402	-0-	-1526	-0-	103	1	10237	2	Y	56					96
							62	9									
03	13206	X	11545	-0-	-1661	-0-	115	1	11410	2	Y	18					114
							20	9									
04	12660	X	10658	-0-	-2002	-0-	108	1	10527	2	Y	21	66	1			69
							23	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3715	-0-	-4097	-0-	335	1	3380	2	Y	-0-					-0-
*03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	505	1	10361	2	Y	-0-					-0-
*04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	529	1	11340	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10155	-0-	-625	-0-	94	1	10040	2	Y	19					29
							21	9									
*03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	106	1	12412	2	Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	95	1	10088	2	Y	-0-	18	1			11

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
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	5971	-0-	-945	-0-	267	1	5702	2	Y	2					23
							2	9									
03	7285	X	6274	-0-	-1011	-0-	297	1	5977	2	Y	-0-					23
04	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	275	1	6112	2	Y	18	20	1			21
							20	9									

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	292	1	12021	2	Y	3					33
							3	9									
*03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	327	1	12959	2	Y	-0-					33
*04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	315	1	12186	2	Y	22	28	1			27
							24	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

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	8328	-0-	-3320	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8749	-0-	-3186	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9267	-0-	-2013	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

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	8948	-0-	-376	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9165	-0-	-910	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8147	-0-	-1363	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

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	8925	-0-	-1155	-0-	237	1	8685	2	Y	3					36
							3	9									
03	11160	X	9516	-0-	-1644	-0-	264	1	9252	2	Y	-0-					36
04	10770	X	9982	-0-	-788	-0-	292	1	9658	2	Y	29	31	1			34
							32	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

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-
03	25420 X	11053	-0-	-14367	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
04	24600 X	24292	-0-	-308	-0-	24292	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

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-
03	45973 X	42066	-0-	-3907	-0-	42066	3			N	-0-					-0-
04	42390 X	41104	-0-	-1286	-0-	41104	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

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-
03	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	30771	2			N	-0-					-0-
04	35340 X	28831	-0-	-6509	-0-	28831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
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
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-
03	65410	X	50927	-0-	-14483	-0-	50927	3			N	-0-					-0-
04	61980	X	49168	-0-	-12812	-0-	49168	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

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-
03	84537	X	75305	-0-	-9232	-0-	75305	3			N	-0-					-0-
04	81600	X	67327	-0-	-14273	-0-	67327	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

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-
03	28117	X	25075	-0-	-3042	-0-	25075	3			N	-0-					-0-
04	26130	X	23913	-0-	-2217	-0-	23913	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

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-
03	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42758	3			N	-0-					-0-
*04	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

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-
03	472713	X	52929	-0-	-419784	-0-	52929	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	50214	-0-	-9006	-0-	50214	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

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-
03	560660	X	66890	-0-	-493770	-0-	66890	2			N	-0-					-0-
04	72420	X	62614	-0-	-9806	-0-	62614	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

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-
03	133982	X	85662	-0-	-48320	-0-	85662	3			N	-0-					-0-
04	128190	X	66469	-0-	-61721	-0-	66469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
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
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-
03	164331	X	136502	-0-	-27829	-0-	136502	3			N	-0-					-0-
04	159030	X	121742	-0-	-37288	-0-	121742	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	66061	X	61589	-0-	-4472	-0-	61589	3			N	-0-					-0-
04	64320	X	57109	-0-	-7211	-0-	57109	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 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
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-
03	68913	X	52762	-0-	-16151	-0-	52762	3			N	-0-					-0-
04	66420	X	51274	-0-	-15146	-0-	51274	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62930	X	53100	-0-	-9830	-0-	53100	3			N	-0-					-0-
04	57960	X	50683	-0-	-7277	-0-	50683	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	70804	X	59729	-0-	-11075	-0-	59729	3			N	-0-					-0-
04	64620	X	58029	-0-	-6591	-0-	58029	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	147095	X	116506	-0-	-30589	-0-	116506	3			N	-0-					-0-
04	127350	X	108454	-0-	-18896	-0-	108454	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	45626	X	45626	-0-	-0-	-0-	45626	3			N	-0-					-0-
04	22740	X	18887	-0-	-3853	-0-	18887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	732	-0-	-15348	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	5549	X	1973	-0-	-3576	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*01	992	X	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
03	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	3			N	-0-					-0-
*04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	52801	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

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-
03	76074	X	60797	-0-	-15277	-0-	60797	3			N	-0-					-0-
04	66720	X	53550	-0-	-13170	-0-	53550	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

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-
03	375074	X	96146	-0-	-278928	-0-	96146	2			N	-0-					-0-
04	120210	X	82354	-0-	-37856	-0-	82354	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

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-
03	106330	X	95224	-0-	-11106	-0-	95224	2			N	-0-					-0-
04	102900	X	82937	-0-	-19963	-0-	82937	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

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-
03	106268	X	78209	-0-	-28059	-0-	78209	2			N	-0-					-0-
04	102840	X	70108	-0-	-32732	-0-	70108	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

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-
03	112623	X	57375	-0-	-55248	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
04	80310	X	61203	-0-	-19107	-0-	61203	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

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-
03	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
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-
03	114359	X	52853	-0-	-61506	-0-	52853	2			N	-0-					-0-
04	80370	X	60598	-0-	-19772	-0-	60598	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

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-
03	90334	X	1358	-0-	-88976	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

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-
03	0	W	101734	-0-	101734	392668	101734	2			N	-0-					-0-
04	0	W	87452	-0-	87452	480120	87452	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

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-
03	362028	X	94256	-0-	-267772	-0-	94256	2			N	-0-					-0-
04	136950	X	80133	-0-	-56817	-0-	80133	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

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-
03	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					83
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					183
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					117
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

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-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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

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-
*03	954	X	-0-	-0-	-954	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

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-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	268	1	2118	2	N	-0-					-0-
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1853	1	2504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	613	1	4842	2	N	-0-					-0-
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	558	1	4582	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	661	1	5219	2	N	-0-					-0-
*04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	680	1	5588	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

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-
03	4929	X	4037	-0-	-892	-0-	454	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	488	1	4014	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

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	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3052	-0-	-1508	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

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									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	831	1	4130	2	Y	10	48	1			41
							11	9									
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	638	1	3417	2	Y	9					50
							10	9									

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	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 #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	846	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6520	-0-	-1130	-0-	707	1	5813	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	779	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7047	-0-	-573	-0-	891	1	6156	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	433	1	2149	2	Y	6	135	1			54
							7	9									
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	593	1	3178	2	Y	11					65
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	461	1	3640	2	N	-0-			-0-
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	421	1	3457	2	N	-0-			-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	288	1	2516	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	2164	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
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-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	2	N	-0-			-0-
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	462	1	3793	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
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-
03	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	392	1	3098	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	414	1	3402	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
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-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	539	1	2219	2	N	-0-			-0-
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	585	1	2595	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
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-
03	6541	X	5867	-0-	-674	-0-	659	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	574	1	4713	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
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-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	934	1	3849	2	N	-0-			-0-
*04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	903	1	4009	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 #: 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
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-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1270	1	1514	2	N	-0-					-0-
*04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1221	1	1455	2	N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

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-
03	1705	X	995	-0-	-710	-0-	112	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	138	1	1135	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

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-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	592	1	4147	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 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
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									
03	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	549	1	4906	2	Y	32	74	1			82
							35	9									
*04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	514	1	4807	2	Y	18					100
							20	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

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-
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	107	-0-	-1993	-0-	107	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

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									
03	6293	X	5292	-0-	-1001	-0-	527	1	4702	2	Y	57	66	1			70
							63	9									
*04	6030	X	5520	-0-	-510	-0-	530	1	4962	2	Y	25					95
							28	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

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-
03	12152	X	11197	-0-	-955	-0-	1258	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10349	-0-	-991	-0-	1123	1	9226	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

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-
03	1922	X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	39	-0-	-1431	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	733	1	5790	2	N	-0-					-0-
*04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	739	1	6069	2	N	-0-					-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

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-
03	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	518	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4629	-0-	-591	-0-	502	1	4127	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

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-
03	6820	X	6053	-0-	-767	-0-	680	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	682	1	5606	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

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-
03	9703	X	8690	-0-	-1013	-0-	977	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8376	-0-	-1044	-0-	909	1	7467	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

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-
03	8928	X	8322	-0-	-606	-0-	838	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7706	-0-	-934	-0-	811	1	6895	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

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-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	418	1	5223	2	N	-0-					-0-
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	418	1	5140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 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
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-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-					-0-
*04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	432	1	5315	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
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-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
*04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	18	1	6914	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5890	X	3961	-0-	-1929	-0-	1079	1	2882	2	Y	-0-					114
*04	5700	X	3660	-0-	-2040	-0-	1044	1	2597	2	Y	17					131
							19	9									

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5735	X	5726	-0-	-9	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6500	-0-	-340	-0-	812	1	5688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	6184	-0-	-667	-0-	695	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	669	1	5496	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	923	1	1456	2	N	-0-					-0-
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	916	1	2185	2	N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	616	1	4862	2	N	-0-					-0-
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	556	1	4565	2	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	434	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	392	1	3221	2	N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	618	1	4882	2	N	-0-					-0-
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	4246	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	496	1	3917	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	499	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	588	1	928	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	546	1	1303	2	N	-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

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-
03	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	520	1	4108	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	505	1	4148	2	N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

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-
03	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	482	1	3808	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4174	-0-	-236	-0-	453	1	3721	2	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

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-
03	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	831	1	6561	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7269	-0-	-141	-0-	789	1	6480	2	N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

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-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	553	1	4370	2	N	-0-			-0-
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	535	1	4396	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

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-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
*04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	288	1	6795	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5208	X	2736	-0-	-2472	-0-	888	1	1848	2	N	-0-					-0-
*04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1676	1	4153	2	N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

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-
03	7223	X	6796	-0-	-427	-0-	764	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6855	-0-	-105	-0-	744	1	6111	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

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-
03	11811	X	10599	-0-	-1212	-0-	1191	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	1142	1	9384	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

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-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	624	1	4295	2	N	-0-					-0-
*04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	564	1	4711	2	N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-
03	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	43	-0-	-3137	-0-	43	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

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	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

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	7000	-0-	-3164	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7627	-0-	-3502	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6847	-0-	-3623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
03	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	1079	1	2318	2	Y	15	44	1			20
							17	9									
*04	3690	X	3199	-0-	-491	-0-	1044	1	2108	2	Y	43					63
							47	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					133
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

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-
03	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	733	1	6093	2	N	-0-					-0-
*04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	769	1	6645	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

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
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	292	1	2378	2	Y	-0-					63
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	287	1	2272	2	Y	-0-					63

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

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-
03	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	893	1	7052	2	N	-0-					-0-
*04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	870	1	7149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					70
*04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	30					100

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6693	-0-	-437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	288	1	7232	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					180

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
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									
03	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	456	1	3722	2	Y	11					160
							12	9									
*04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	437	1	3456	2	Y	52					212
							57	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
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-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	773	1	5319	2	N	-0-					-0-
*04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	714	1	5968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6200	X	2745	-0-	-3455	-0-	348	1	2397	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3796	-0-	-1934	-0-	406	1	3390	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
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-
03	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	647	1	4456	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6136	-0-	-734	-0-	656	1	5480	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	283	1	6142	2	Y	-0-			-0-
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	263	1	5468	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
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-
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	1298	1	10252	2	N	-0-			-0-
*04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	1242	1	10201	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
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-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	893	1	714	2	N	-0-			-0-
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	864	1	1784	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
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-
03	7099	X	6147	-0-	-952	-0-	691	1	5456	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	684	1	5621	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
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-
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	299	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	292	1	2398	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1387	1	6669	2	N	-0-			-0-
*04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1389	1	6853	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

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-
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	1363	1	6555	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7274	-0-	-976	-0-	1226	1	6048	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

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-
03	5332	X	1418	-0-	-3914	-0-	159	1	1259	2	N	-0-			-0-
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	571	1	4695	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

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-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	830	1	6553	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	804	1	6609	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

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-
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	273	1	2154	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	387	1	3183	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

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-
03	10416	X	8958	-0-	-1458	-0-	1058	1	7900	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9063	-0-	-867	-0-	1240	1	7823	2	N	-0-			-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

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-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-			-0-
*04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5363	X	1419	-0-	-3944	-0-	159	1	1260	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	2258	-0-	-2392	-0-	245	1	2013	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	3553	-0-	453	907	1357	1	2196	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3441	-0-	441	1348	1304	1	2137	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	317	1	2506	2	N	-0-			-0-
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	345	1	2834	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	593	1	4683	2	N	-0-			-0-
*04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	591	1	4853	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8308	X	6278	-0-	-2030	-0-	757	1	5521	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	919	1	6350	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	929	1	7339	2	N	-0-			-0-
*04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	908	1	7464	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	279	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	271	1	4217	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	292	1	6345	2	Y	-0-			-0-
*04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	297	1	6186	2	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

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-
03	7192	X	6221	-0-	-971	-0-	274	1	5947	2	Y	-0-			-0-
04	6960	X	5713	-0-	-1247	-0-	262	1	5451	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

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-
03	7161	X	5379	-0-	-1782	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5333	-0-	-667	-0-	5333	2			N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

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	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-			-0-
*04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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
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-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	485	1	3421	2	N	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	394	1	4027	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
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-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	1079	1	6742	2	N	-0-					-0-
*04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1044	1	6866	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	336	1	2368	2	N	-0-					-0-
*04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	400	1	4084	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
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-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	690	1	4863	2	N	-0-					-0-
*04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	667	1	6816	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
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-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	440	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	335	1	2751	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
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-
03	9331	X	9120	-0-	-211	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	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
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-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	581	1	4592	2	N	-0-					-0-
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	490	1	4029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	N	-0-					-0-
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	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
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-
03	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	360	1	2845	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	454	1	3728	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	884	1	3324	2	Y	-0-					81
*04	4440	X	3068	-0-	-1372	-0-	1243	1	1825	2	Y	-0-					81

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	260	1	978	2	Y	-0-					184
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	Y	22	170	1			36
							24	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8432	X	7370	-0-	-1062	-0-	828	1	6542	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7533	-0-	-627	-0-	817	1	6716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	288	1	4980	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6045	X	5473	-0-	-572	-0-	615	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5186	-0-	-364	-0-	563	1	4623	2	N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	5785	-0-	-1066	-0-	650	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5766	-0-	-534	-0-	626	1	5140	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
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-
03	6820	X	6061	-0-	-759	-0-	671	1	5390	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5149	-0-	-1451	-0-	559	1	4590	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
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-
03	11377	X	10292	-0-	-1085	-0-	1157	1	9135	2	N	-0-					-0-
*04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1131	1	9292	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
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-
03	7316	X	6436	-0-	-880	-0-	712	1	5724	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	669	1	5497	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
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-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	638	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3753	-0-	-1737	-0-	407	1	3346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9827	X	6870	-0-	-2957	-0-	772	1	6098	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	968	1	7952	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
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-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	317	1	2507	2	N	-0-					-0-
*04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1028	1	8449	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1268	1	10017	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	1000	1	8213	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	830	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5454	-0-	-696	-0-	592	1	4862	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	964	1	7615	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7858	-0-	-332	-0-	853	1	7005	2	N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12276	X	11506	-0-	-770	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
*04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7760	-0-	-760	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

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-
03	11811	X	10812	-0-	-999	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

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-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	936	1	7395	2	N	-0-					-0-
*04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	759	1	6235	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

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-
03	2852	X	881	-0-	-1971	-0-	99	1	782	2	N	-0-					-0-
*04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	466	1	3828	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

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-
03	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	1020	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	963	1	7915	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

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-
03	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	923	1	7292	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7287	-0-	-1023	-0-	791	1	6496	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

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-
03	7595	X	6960	-0-	-635	-0-	782	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6923	-0-	-427	-0-	751	1	6172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	707	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	684	1	3100	2	N	-0-					-0-

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
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					52
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					52
04	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
11	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	1024	3			N	-0-					33
*12	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1512	3	35	9	N	32					65
01	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	1523	3			N	-0-					65
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					65
*03	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	3			N	-0-					65
*04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

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
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	2800	N	2343	-0-	-457	1557	2343	3			N	-0-					15
*03	3100	N	2840	-0-	-260	1297	2840	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1297					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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			15
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			15
04	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

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - PLUGGED 11/24/14

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2302	3	31	9	N	28					124
*04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2862	3	22	9	N	20					144

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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					252
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					69
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					69
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1722	-0-	-2338	-0-	1722	2			N	-0-					10
03	4495	X	1782	-0-	-2713	-0-	1782	2			N	-0-					10
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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
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	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					44
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					44
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	1443	-0-	-265	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	2157	-0-	-1231	-0-	2155	2	2	9	N	2					52
03	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2227	2	6	9	N	5					57
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					57

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	257		257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	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

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
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	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					50
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					22
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1382	2	12	9	N	11					33
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					33

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
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	1639	-0-	-881	-0-	1637	2	2	9	N	2					24
03	2263	X	2150	-0-	-113	-0-	2100	2	50	9	N	45					69
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					69

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
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	1403	-0-	-1649	-0-	1390	2	13	9	N	12					61
03	3379	X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-	61	1			-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1410	-0-	-1754	-0-	1380	2	30	9	N	27	82	1			26
03	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1663	2	4	9	N	4					30
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-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
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
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	1179	-0-	-25	-0-	1179	2			N	-0-					40
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1334	2	58	9	N	53	68	1			25
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					25

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
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	2263	-0-	-425	-0-	2241	2	22	9	N	20					56
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2369	2	81	9	N	74	111	1			19
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					19

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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
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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					60
03	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	1165	2	28	9	N	25	62	1			23
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					23

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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
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	1306	-0-	-150	-0-	1288	2	18	9	N	16					58
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1541	2	29	9	N	26					84
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					84

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
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	718	-0-	-206	-0-	704	2	14	9	N	13					40
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	746	2	20	9	N	18					58
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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

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
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1200	2	56	9	N	51					76
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					76

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
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	723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					22
03	14B2	EXT	6529	-0-	6529	7252	6516	2	13	9	N	12					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7252					N	NO RPT					34

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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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
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	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					34
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					34
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					102
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1397	2			N	-0-					102
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					74
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3					77
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					77

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
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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					84
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					84
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					84

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
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	1458	-0-	-110	-0-	1456	2	2	9	N	2					29
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1539	2	12	9	N	11					40
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					40

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	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
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	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					102
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					102
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	655	-0-	-381	-0-	655	2			N	-0-					24
03	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					24
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	1104	-0-	-128	-0-	987	2	117	9	N	106	106	1			43
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					43
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					7
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	N	6					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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	587	-0-	-1	-0-	577	2	10	9	N	9					83
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	688	2	1	9	N	1	83	1			1
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					1

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
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					39
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					49
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					49

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					25
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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
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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					30
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					30
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-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
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					34
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					34
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18					94
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1192	2	33	9	N	30	98	1			26
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					26

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					65
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					143
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					143
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
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	888	-0-	-8	-0-	888	2			N	-0-					27
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					27
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1133	2	30	9	N	27	56	1			31
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					31
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					31

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
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					66
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					66
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					52
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					45
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					45
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					45

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					84
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					84
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					84

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					27
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					27
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					25
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62					87
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					87

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1647	-0-	-341	-0-	1639	2	8	9	N	7					40
03	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2045	2	3	9	N	3					43
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					111
03	1116	N	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					111
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					39
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					49
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					49

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
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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					40
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					40
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
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	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1218	-0-	-1162	-0-	1218	2			N	-0-					32
03	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	1150	2			N	-0-					32
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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

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
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	2800	N	6825	-0-	4025	4025	6825	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4649	-0-	1549	5574	4649	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	5184					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
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	807	-0-	-537	-0-	807	2			N	-0-					27
03	2573	N	65	-0-	-2508	-0-	65	2			N	-0-					27
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					90
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					90
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	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
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	692	-0-	-64	-0-	692	2			N	-0-					30
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					30
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					25
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22					47
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					47

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
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					45
03	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-	45	1			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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

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
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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
04	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1000	-0-	-1232	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					80
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					80
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	716	-0-	-12	-0-	692	2	24	9	N	22					114
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	786	2	3	9	N	3					117
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					117

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16					38
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					38
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30					80
03	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1824	2	11	9	N	10					90
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					90

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
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	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					40
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					40

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1214	-0-	-18	-0-	1203	2	11	9	N	10					87
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					99
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					99

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	952	-0-	952	6571	952	2			N	-0-					-0-
03	7623	X	1052	-0-	-6571	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	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

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	720	-0-	-36	-0-	3	1	717	2	N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	3	1	786	2	N	-0-					27
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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
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
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					140
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					140
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
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	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					132
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					132
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	826	-0-	-70	-0-	795	2	31	9	N	28	83	1			27
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	2	1	9	N	1					28
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					28

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
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	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					27
03	5828	X	1624	-0-	-4204	-0-	1624	2			N	-0-	27	1			-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					135
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					135
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1256	-0-	-88	-0-	1255	2	1	9	N	1					23
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					23
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					23

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
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	1239	-0-	-77	-0-	1237	2	2	9	N	2					25
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					25
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1277	-0-	-39	-0-	1277	2			N	-0-					25
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					25
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
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	1832	-0-	-100	-0-	1825	2	7	9	N	6					65
03	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1720	2	4	9	N	4					69
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					75
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					75
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
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		5832	-0-	5832	5832	5832	2			N	-0-					21
03	14B2 EXT		3570	-0-	3570	9402	3570	2			N	-0-					21
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9402					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
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	582	-0-	-6	-0-	580	2	2	9	N	2					37
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					42
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					42

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
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	1447	-0-	-1045	-0-	1447	2			N	-0-					84
03	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	2			N	-0-					84
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
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	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					38
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					38
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-					40
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					40
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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	1101	-0-	-579	-0-	1101	2			N	-0-					27
03	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	1372	2	3	9	N	3					30
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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

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
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					26
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					26
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					27
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					27

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	928	-0-	-164	-0-	906	2	22	9	N	20					135
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					135
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					135

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
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	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					25
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					25
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	1816	-0-	-312	-0-	1794	2	22	9	N	20					92
03	2139	X	2105	-0-	-34	-0-	2092	2	13	9	N	12					104
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					104

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
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	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					96
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					96
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					30
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					30
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 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
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1517	2	37	9	N	34	80	1			38
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					38

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
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					72
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					72
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4469	X	2387	-0-	-2082	-0-	2373	2	14	9	N	13					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					40

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	687	-0-	-209	-0-	687	2			N	-0-					27
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					27
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	864	-0-	-32	-0-	857	2	7	9	N	6					87
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	896	2	10	9	N	9					96
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					96

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	929	-0-	-51	-0-	929	2			N	-0-					23
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1058	2	23	9	N	21					44
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					44

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1203	-0-	-673	-0-	1203	2			N	-0-					117
03	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1426	2			N	-0-					117
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					25
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					25
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					25

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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
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	1011	-0-	-81	-0-	997	2	14	9	N	13					73
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	N	30	85	1			18
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					18

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
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	861	-0-	-35	-0-	849	2	12	9	N	11					70
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	2	23	9	N	21					91
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					91

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
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	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
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	857	-0-	-11	-0-	855	2	2	9	N	2					29
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					32
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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

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
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	735	-0-	-413	-0-	735	2			N	-0-					24
03	1271	X	804	-0-	-467	-0-	804	2			N	-0-					24
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					24

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4900	2	3	9	N	3					47
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					47

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
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	586	-0-	-226	-0-	586	2			N	-0-					169
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					169
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
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	1621	-0-	-59	-0-	1609	2	12	9	N	11					91
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					111
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					111

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
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					54
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					54
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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

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
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	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					50
03	1674	X	1365	-0-	-309	-0-	1344	2	21	9	N	19					69
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					69

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
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	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					86
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					86
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					86

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	384	-0-	-8	-0-	367	2	17	9	N	15	58	1			27
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					27
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					27

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
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	1733	-0-	-31	-0-	1729	2	4	9	N	4					64
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	N	13					77
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

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
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	N	36	130	1			27
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1164	2	3	9	N	3					30
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					30

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
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	854	-0-	-14	-0-	825	2	29	9	N	26	140	1			27
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	863	2	2	9	N	2					29
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					29

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
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	299	-0-	-205	-0-	299	2			N	-0-					26
03	558	X	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					26
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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

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
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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					69
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5					74
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					74

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
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		-0-	-0-	-0-	6241					N	-0-	27	1			-0-
03	6241	X	-0-	-0-	-6241	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2556	-0-	-1560	-0-	2511	2	45	9	N	41	83	1			18
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	2774	2	9	9	N	8					26
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					26

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					101
04	0	X	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
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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					52
03	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1477	2	8	9	N	7					59
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					59

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					50
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					50
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					45
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1875	2	28	9	N	25					70
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					70

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
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					97
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7					104
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					104

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
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	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					27
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					27
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
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	1368	-0-	-32	-0-	1368	2			N	-0-					109
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					109
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
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	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					59
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11	93	1			23
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					23
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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

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
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	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	943	-0-	-37	-0-	941	2	2	9	N	2					54
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					59
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					59

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
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					147
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					147
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
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	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					35
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	9	N	45					80
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					80

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
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	2254	-0-	-42	-0-	2254	2			N	-0-					124
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					124
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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
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	1609	-0-	-15	-0-	1546	2	63	9	N	57					57
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1690	2	2	9	N	2					59
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					161
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					161
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					49
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					49
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					49

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
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	1132	-0-	-16	-0-	1121	2	11	9	N	10					69
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1257	2	9	9	N	8					77
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					77

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
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					75
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					78
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					78

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
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	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					29
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					29
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					35
03	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	2			N	-0-					35
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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

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
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	2179	-0-	-1209	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1672	-0-	-1211	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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
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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					29
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					32
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					32

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
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	3367	-0-	-1085	-0-	3367	2			N	-0-					63
03	4929	X	3468	-0-	-1461	-0-	3468	2			N	-0-					63
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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
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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					27
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
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	632	-0-	-68	-0-	626	2	6	9	N	5					69
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					74
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					74

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
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					44
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					45
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					45

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
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	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					136
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					136
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					
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	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13					45
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3					48
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					48

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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					35
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					35
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					35

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					25
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
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	1076	-0-	-72	-0-	1076	2			N	-0-					32
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					32
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
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	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
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	1251	-0-	-37	-0-	1251	2			N	-0-					44
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					44
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1438	2	101	9	N	92					119
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					119
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					119

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					65
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					75
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					75

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
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	712	-0-	-72	-0-	710	2	2	9	N	2					34
03	806	N	67	-0-	-739	-0-	66	2	1	9	N	1					35
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					35

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
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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37	9	N	34	87	1			26
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	N	9					35
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					35

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
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	798	-0-	-42	-0-	789	2	9	9	N	8					99
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1450	2	23	9	N	21	91	1			29
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					29

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
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	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					64
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					64
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					39
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					39
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					39

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
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	N	12					39
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					39

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
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	2060	-0-	-600	-0-	2060	2			N	-0-					27
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1919	2	33	9	N	30					57
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					57

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
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					64
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	N	11					75
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					75

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
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	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					134
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					134
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					71
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	852	2	18	9	N	16					87
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	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
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	2170	-0-	-210	-0-	2108	2	62	9	N	56	55	1			21
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					28
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					28

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					40
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	N	17					57
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					57

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
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	1149	-0-	-727	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	738	-0-	-1339	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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
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	1266	-0-	-50	-0-	1260	2	6	9	N	5					29
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1					30
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					30

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
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					27
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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
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	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					29
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	860	-0-	-848	-0-	860	2			N	-0-					24
03	1891	X	955	-0-	-936	-0-	955	2			N	-0-					24
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					24

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					45
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					45
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	729	-0-	-27	-0-	729	2			N	-0-					114
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					114
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					64
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					69
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					27
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					57
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					69
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					69

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					27
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5					32
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					32

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1238	2	33	9	N	30	58	1			37
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					37

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					85
03	806	N	517	-0-	-289	-0-	511	2	6	9	N	5					90
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					25
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					25
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	886	-0-	-290	-0-	867	2	19	9	N	17					44
03	1178	N	998	-0-	-180	-0-	997	2	1	9	N	1					45
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					45

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
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	2364	-0-	-128	-0-	2364	2			N	-0-					25
03	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	2405	2	28	9	N	25					50
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					50

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
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	1143	-0-	-257	-0-	1139	2	4	9	N	4					84
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1060	2	36	9	N	33					117
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					117

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
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	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					40
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
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	1579	-0-	-381	-0-	1577	2	2	9	N	2					32
03	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	N	12					44
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					44

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
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	1196	-0-	-8	-0-	1179	2	17	9	N	15					72
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	85	1			27
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
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
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					126
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					126
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1570	2	32	9	N	29					84
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1705	2	11	9	N	10					94
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					94

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
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	894	-0-	-366	-0-	880	2	14	9	N	13					62
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	990	2	9	9	N	8					70
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					70

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
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	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					26
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					26
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17					66
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1297	2	40	9	N	36	76	1			26
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					26

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
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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					42
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					49
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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

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
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	1806	-0-	-42	-0-	1804	2	2	9	N	2					76
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1968	2	43	9	N	39	88	1			27
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					27

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					81
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					81
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					44
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					44
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					31
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					37
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					37

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
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	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					45
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					45
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
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
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1897	-0-	-63	-0-	1851	2	46	9	N	42	65	1			27
03	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2094	2	8	9	N	7					34
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					34

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
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	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					27
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	650	2	3	9	N	3					30
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					30

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
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	1291	-0-	-1117	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					60
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					60
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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

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
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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1182	2	51	9	N	46	98	1			27
03	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					77
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					77
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
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	1978	-0-	-122	-0-	1960	2	18	9	N	16					66
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5					71
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					71

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
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	857	-0-	-11	-0-	843	2	14	9	N	13					40
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					40
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					40

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
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	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					70
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					70
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63		63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					27
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					27
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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	1409	-0-	-75	-0-	1409	2			N	-0-					37
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					40
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					40

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
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	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					12
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					12
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
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	1645	-0-	-2387	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1735	-0-	-2729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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
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	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					29
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					29
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					79
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					81
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					81

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
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	846	-0-	-50	-0-	840	2	6	9	N	5					80
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	2	8	9	N	7					87
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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

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
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	6031	-0-	-157	-0-	6027	2	4	9	N	4					54
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6477	2	11	9	N	10					64
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					64

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
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	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					101
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					101
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					54
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	511	2	33	9	N	30	57	1			27
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					27

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
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					29
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					29
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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
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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2550	2	74	9	N	67	52	1			129
03	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	2723	2	69	9	N	63					192
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					192

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
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	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					30
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					30
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

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
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					35
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					35

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
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	511	-0-	-105	-0-	503	2	8	9	N	7					106
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					106
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					106

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
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					87
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					87
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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
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	911	-0-	-13	-0-	901	2	10	9	N	9					64
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	862	2	25	9	N	23					87
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					87

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
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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2017	2	17	9	N	15					44
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	N	10					54
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					54

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					95
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95

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
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					97
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1297	2	29	9	N	26	96	1			27
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					27

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	66	-0-	-18	-0-	55	2	11	9	N	10					63
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					63
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					27
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					27
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	-0-	-374	-0-	270	2			N	-0-					44
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					44
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1056	-0-	-8	-0-	1052	2	4	9	N	4					44
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					49
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					49

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
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
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	1304	-0-	-96	-0-	1287	2	17	9	N	15					42
03	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	1258	2	19	9	N	17					59
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					59

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
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	721	-0-	-35	-0-	711	2	10	9	N	9					84
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					89
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					89

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	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
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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					32
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
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
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1476	2	75	9	N	68					104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1523	2	22	9	N	20					124
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					124

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
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	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					67
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					67
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					67

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
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	911	-0-	-41	-0-	911	2			N	-0-					52
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					52
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	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
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	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	432	-0-	-156	-0-	432	2			N	-0-					27
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					27
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					80
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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
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	900	-0-	-528	-0-	900	2			N	-0-					60
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	996	2	41	9	N	37	77	1			20
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					20

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
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	1369	-0-	-31	-0-	1365	2	4	9	N	4					74
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	2	6	9	N	5					79
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					79

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
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					32
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					40
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					40

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
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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					42
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					42
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	1584	-0-	-68	-0-	1530	2	54	9	N	49					49
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1419	2	3	9	N	3					52
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					52

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
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	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7					34
03	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4969	2	20	9	N	18					52
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-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

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
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					44
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					44
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					153
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					153
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1860	-0-	-156	-0-	1851	2	9	9	N	8					68
03	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	1989	2	129	9	N	117	162	1			23
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					23

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
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	1935	-0-	-25	-0-	1877	2	58	9	N	53	88	1			25
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2102	2	4	9	N	4					29
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					29

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
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	2711	-0-	-61	-0-	2604	2	107	9	N	97	97	1			25
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3174	2	59	9	N	54					79
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					79

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
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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					25
03	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					49
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					49

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		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

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
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	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					70
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10					80
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					80

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1911	-0-	-77	-0-	1874	2	37	9	N	34					60
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					60
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					60

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	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
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	1279	-0-	-3537	-0-	1276	2	3	9	N	3					35
03	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	3845	2	6	9	N	5					40
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					40

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
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	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					69
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					69
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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
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	1596	-0-	-28	-0-	1596	2			N	-0-					62
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	90	1			22
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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

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
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	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					51
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-	51	1			-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					72
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					72

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
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	1942	-0-	-130	-0-	1942	2			N	-0-					59
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			N	-0-					59
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-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
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	2800	N	5340	-0-	2540	8285	5340	2			N	-0-					74
03	13526	X	5241	-0-	-8285	-0-	5241	2			N	-0-					74
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5008					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
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	909	-0-	-127	-0-	909	2			N	-0-					45
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					45
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
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
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	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					111
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					111
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					100
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					100

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
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	435	-0-	-181	-0-	435	2			N	-0-					42
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					42
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

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
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	936	-0-	-72	-0-	936	2			N	-0-					30
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					30
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
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	2489	-0-	-255	-0-	2459	2	30	9	N	27					52
03	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2806	2	74	9	N	67	95	1			24
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
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
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	4096	-0-	-48	-0-	4096	2			N	-0-					27
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					27
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					27
	FAIRMAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 208244	COMPL. DATE 03/14/2005				TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7820 - 8757				
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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					50
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					50
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					50
	PARKEY "B"				WELL #: 7	RRCID -> 208246	COMPL. DATE 02/23/2005				TOTAL DEPTH 8796		PERF. 7786 - 8648				
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	670	-0-	-30	-0-	670	2			N	-0-					45
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					55
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					55
	RICKRICH UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 208248	COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7610 - 8438				
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	1521	-0-	-103	-0-	1513	2	8	9	N	7					69
03	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1398	2	1	9	N	1					70
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					70
	LANGLEY "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208511	COMPL. DATE 03/26/2005				TOTAL DEPTH 8729		PERF. 7768 - 8626				
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	2164	-0-	-244	-0-	2125	2	39	9	N	35	81	1			26
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2388	2	18	9	N	16					42
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					42
	LANGLEY "A" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209004	COMPL. DATE 04/04/2005				TOTAL DEPTH 8695		PERF. 7768 - 8564				
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	2412	-0-	-108	-0-	2335	2	77	9	N	70	88	1			27
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2745	2	14	9	N	13					40
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					40
	OWENS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209176	COMPL. DATE 04/17/2005				TOTAL DEPTH 8884		PERF. 7860 - 8750				
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	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					109
*03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1220	2	26	9	N	24					133
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1148	-0-	-56	-0-	1137	2	11	9	N	10					40
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					40
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					40

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
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	1345	-0-	-139	-0-	1345	2			N	-0-					27
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					27
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1					45
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1955	2	30	9	N	27					72
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					72

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
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	1969	-0-	-75	-0-	1962	2	7	9	N	6					134
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	N	17					151
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					151

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
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	2056	-0-	-184	-0-	2056	2			N	-0-					27
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					27
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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

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
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	1624	-0-	-2128	-0-	1624	2			N	-0-					29
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					29
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					67
03	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					67
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	1853	-0-	-1507	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2400	-0-	-1320	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					17
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					27
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					27

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
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	2111	-0-	-1221	-0-	2105	2	6	9	N	5					29
03	3689	X	2069	-0-	-1620	-0-	2057	2	12	9	N	11					40
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					40

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
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	1235	-0-	-25	-0-	1217	2	18	9	N	16					65
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1366	2	37	9	N	34	72	1			27
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					27

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					60
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					60
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
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
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	1061	-0-	-227	-0-	1054	2	7	9	N	6					75
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					75
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					75

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
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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					73
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					73
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4782	-0-	1682	1682	4745	2	37	9	N	34					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1682					N	NO RPT					34

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
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					42
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					42
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3043	2	73	9	N	66	84	1			27
03	2945	N	1339	-0-	-1606	-0-	1339	2			N	-0-	27	1			-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					106
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			N	-0-					106
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
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	360	-0-	-1936	-0-	339	2	21	9	N	19					54
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	N	5					59
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					99
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1398	2	12	9	N	11	83	1			27
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					27

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
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	898	-0-	-838	-0-	887	2	11	9	N	10					40
03	1922	X	408	-0-	-1514	-0-	408	2			N	-0-	40	1			-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					38
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					38
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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
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	3475	-0-	-1397	-0-	3439	2	36	9	N	33	74	1			79
03	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	3843	2	91	9	N	83	88	1			74
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					74

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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

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
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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					49
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					49
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-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
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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32					94
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2474	2	30	9	N	27					121
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					121

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17					40
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	N	12					52
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					52

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
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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					119
03	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2781	2	42	9	N	38	130	1			27
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					27

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
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.		893	-0-	893	2799	893	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	974	-0-	-2799	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					27
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	N	15					42
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1847	-0-	-57	-0-	1845	2	2	9	N	2					34
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			N	-0-					34
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					34

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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					35
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					35
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					70
03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			N	-0-					70
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
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	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					64
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					54
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1189	2	18	9	N	16					70
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					70

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
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	1511	-0-	-253	-0-	1507	2	4	9	N	4					40
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1983	2	22	9	N	20					60
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
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
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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3445	2	25	9	N	23					50
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3767	2	33	9	N	30					80
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					80

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
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	3832	-0-	-900	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2598	-0-	-2641	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
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	2041	-0-	-367	-0-	2033	2	8	9	N	7					34
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2572	2	29	9	N	26					60
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					60

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
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	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-					27
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					27
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
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	1187	-0-	-101	-0-	1174	2	13	9	N	12					94
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					101
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					101

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
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	1644	-0-	-120	-0-	1644	2			N	-0-					25
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					25
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
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	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					52
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					65
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2341	2	32	9	N	29					89
03	2914	N	2683	-0-	-231	-0-	2643	2	40	9	N	36	105	1			20
04	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					20

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
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	1585	-0-	-431	-0-	1585	2			N	-0-					27
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	9	9	N	8					35
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					35

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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1211	-0-	-77	-0-	1186	2	25	9	N	23					72
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					72
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					72

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
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	2800	N	3291	-0-	491	2565	3287	2	4	9	N	4					64
03	6111	X	3546	-0-	-2565	-0-	3543	2	3	9	N	3					67
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					67

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
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	2009	-0-	-35	-0-	2009	2			N	-0-					65
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					65
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3126	2	26	9	N	24					96
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3539	2	47	9	N	43	112	1			27
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
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
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	1472	-0-	-180	-0-	1453	2	19	9	N	17					99
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17	78	1			38
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					38

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
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	1695	-0-	-125	-0-	1695	2			N	-0-					41
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					41
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					97
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					97
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					97

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15					42
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17					59
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					59

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
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	2800	N	2239	-0-	-561	160	2239	2			N	-0-					127
03	2342	N	2182	-0-	-160	-0-	2182	2			N	-0-					127
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					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
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	3649	-0-	-439	-0-	3630	2	19	9	N	17					67
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4476	2	172	9	N	156	156	1			67
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					67

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
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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					26
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					26
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-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
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
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	1757	-0-	-35	-0-	1757	2			N	-0-					36
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					36
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					45
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	2115	2	17	9	N	15					60
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					60

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
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	2071	-0-	-169	-0-	2071	2			N	-0-					27
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					27
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					27
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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
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	2562	-0-	-14	-0-	2540	2	22	9	N	20					121
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2807	2	50	9	N	45					166
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					166

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
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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	N	21					45
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22	9	N	20					65
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					65

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
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	188	-0-	-372	-0-	188	2			N	-0-					40
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	27					161
							30	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	N	38	173	1			26
							42	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	53	1	2641	2	N	-0-					101
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	116	180	1			37
							128	9									
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37

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
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	2481	-0-	-179	-0-	2455	2	26	9	N	24					50
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2871	2	35	9	N	32					82
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					82

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					87
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					87
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4912	2	6	9	N	5					57
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5296	2	8	9	N	7					64
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					111
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2505	2	51	9	N	46					157
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					157

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

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	2800	N	2535	-0-	-265	41	2535	2			N	-0-					45
03	3100	N	3302	-0-	202	243	3302	2			N	-0-					45
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

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	3106	-0-	-114	-0-	3084	2	22	9	N	20					74
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3567	2	22	9	N	20					94
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					94

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

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	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					49
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					49
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

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	2057	-0-	-911	-0-	2040	2	17	9	N	15					67
03	3286	X	2347	-0-	-939	-0-	2325	2	22	9	N	20					87
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					87

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

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	15329	-0-	-1891	-0-	15253	2	76	9	N	69	124	1			27
03	18848	X	17482	-0-	-1366	-0-	17441	2	41	9	N	37					64
04	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					64

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	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

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
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	2509	-0-	-543	-0-	2509	2			N	-0-					27
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-					27
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-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
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					30
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30					60
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					60

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3473	-0-	-167	-0-	3473	2			N	-0-					40
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					40
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					112
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2			N	-0-					112
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
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	658	-0-	-4942	-0-	658	2			N	-0-					42
03	6200	X	1048	-0-	-5152	-0-	1048	2			N	-0-					42
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-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
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	4289	-0-	-443	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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 "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
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	2360	-0-	-20	-0-	2360	2			N	-0-					109
03	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					109
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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
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	3651	-0-	-185	-0-	3607	2	44	9	N	40					87
03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3517	2	26	9	N	24					111
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					111

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
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	1203	-0-	-57	-0-	1159	2	44	9	N	40					74
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1284	2	11	9	N	10					84
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					84

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
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					37
03	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1020	2	6	9	N	5					42
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					42

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
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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1					30
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	N	22	30	1			22
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					22

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
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	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	705	1	1803	2	N	-0-					140
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	826	1	2151	2	N	8					148
							9	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6565	2	37	9	N	34					86
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					86
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					86

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
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	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5913	2	4	9	N	4					81
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6321	2	113	9	N	103	165	1			19
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					19

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
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					30
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					60
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					60
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
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	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					60
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15					75
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					75

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
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	2800	N	2663	-0-	-137	265	2663	2			N	-0-					70
03	3229	X	2964	-0-	-265	-0-	2960	2	4	9	N	4					74
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					74

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
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	2153	-0-	-591	-0-	2146	2	7	9	N	6					80
03	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2748	2	10	9	N	9					89
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					40
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

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	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					77
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					77
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

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	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-					26
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					26
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					26

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

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	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12292	2	67	9	N	61					114
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13254	2	151	9	N	137	186	1			65
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					101
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1258	2	36	9	N	33					134
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					134

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

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	1885	-0-	-47	-0-	1885	2			N	-0-					24
03	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			N	-0-					24
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17			91
*03	620	N	574	-0-	-46	-0-	543	2	31	9	N	28			119
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			119

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

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	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-			72
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-			72
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1779	2	56	9	N	51			126
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3			129
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			129

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

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	818	-0-	-134	-0-	818	2			N	-0-			9
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-			9
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			27
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

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	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-			27
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-			27
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

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	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-			32
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-			32
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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

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
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15	94	1			25
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					25
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1127	-0-	-21	-0-	1051	2	76	9	N	69	86	1			27
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					27
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

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
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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	N	38	90	1			28
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					28
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					28

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
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					27
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					44
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					44
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
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	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					26
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					30
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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 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
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	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					85
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					85
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3613	2	76	9	N	69					69
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	N	32	42	1			59
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					59

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
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	928	-0-	-24	-0-	928	2			N	-0-					34
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					34
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
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	4146	-0-	-82	-0-	4056	2	90	9	N	82					109
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4606	2	95	9	N	86	161	1			34
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					34

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
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	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					30
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					30
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	N	22					79
03	1922	N	992	-0-	-930	-0-	989	2	3	9	N	3					82
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					82

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
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	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			N	-0-					82
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1109	2	7	9	N	6					88
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
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
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	1370	-0-	-114	-0-	1370	2			N	-0-					60
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					60
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
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	1901	-0-	-3	-0-	1901	2			N	-0-					86
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					94
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					94

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
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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2234	2	28	9	N	25					89
03	2883	N	2599	-0-	-284	-0-	2565	2	34	9	N	31	61	1			59
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					59

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
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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					87
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2092	2	45	9	N	41	74	1			54
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					54

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
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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2878	2	28	9	N	25	94	1			30
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					40
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1688	-0-	-20	-0-	1663	2	25	9	N	23					82
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1805	2	10	9	N	9					91
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					91

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
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					47
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					57
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4948	-0-	-8	-0-	4895	2	53	9	Y	48	51	1			35
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6359	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					34
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1167	2	12	9	N	11					45
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					45

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
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	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5098	2	53	9	Y	48	43	1			35
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5728	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	46066	2	62	9	N	56					84
03	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5201	2	39	9	N	35					119
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					119

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
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					115
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	796	2	24	9	N	22					137
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					137

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
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	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					93
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6406	2	4	9	N	4					97
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					97

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
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	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9162	2	89	9	N	81	169	1			26
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10105	2	9	9	N	8					34
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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

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
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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					27
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					27
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

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	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	621	1	8266	2	N	57	20	1	2	8	89
							63	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	667	1	10043	2	N	3					92
							3	9									
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					92

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

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	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					81
*03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6459	2	15	9	N	14					40
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					40

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	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

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	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7146	2	72	9	N	65					92
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7560	2	217	9	N	197	182	1			107
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5723	2	86	9	N	78	101	1	1	8	26
03	6355	X	6215	-0-	-140	-0-	6181	2	34	9	N	31					57
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					57

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
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					85
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2518	2	117	9	N	106	90	1			101
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					101

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
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	9992	-0-	-32	-0-	9880	2	112	9	N	102	149	1			40
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11157	2	66	9	N	60					100
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					100

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
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	4430	-0-	-526	-0-	4335	2	95	9	N	86					141
03	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	4615	2	87	9	N	79	178	1			42
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					42

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
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	3664	-0-	-340	-0-	3642	2	22	9	N	20					141
03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4005	2	11	9	N	10					151
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					151

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
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	11 67	1 9	6540	2	N	61					177
12	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	12 57	1 9	6612	2	N	52	170	1			59
01	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	12 98	1 9	6490	2	N	89	88	1			60
02	6580	X	5871	-0-	-709	-0-	11 118	1 9	5742	2	N	107					167
03	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	12 37	1 9	7077	2	N	34	174	1			27
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-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
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
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	11 245	1 9	8930	2	N	223	176	1			87
12	9331	X	9293	-0-	-38	-0-	12 145	1 9	9136	2	N	132	166	1			53
01	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	12 180	1 9	8983	2	N	164	190	1			27
02	8456	X	8265	-0-	-191	-0-	11 36	1 9	8218	2	N	33					60
03	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	11 205	1 9	8762	2	N	186	191	1			55
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					55

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
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	926	-0-	-670	-0-	919	2	7	9	N	6					90
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1658	2	4	9	N	4					94
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					94

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
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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	2	22	9	N	20					80
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	N	25					105
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					105

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
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	7661	-0-	-515	-0-	7569	2	92	9	N	84	91	1	1	8	62
03	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	8184	2	25	9	N	23					85
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					85

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
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	165 59	1 9	8540	2	N	54					121
12	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	200 66	1 9	8749	2	N	60					181
01	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	219 120	1 9	8422	2	N	109	167	1			123
02	8176	X	7294	-0-	-882	-0-	142 89	1 9	7063	2	N	81					204
03	9052	X	8042	-0-	-1010	-0-	170 45	1 9	7827	2	N	41	179	1			66
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					66

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
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	6936	-0-	-1240	-0-	209	1	6705	2	N	20					97
							22	9									
03	9052	X	6660	-0-	-2392	-0-	247	1	6356	2	N	52					149
							57	9									
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					149

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
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	8954	-0-	-1182	-0-	8863	2	91	9	N	83	31	1			140
03	11222	X	9519	-0-	-1703	-0-	9442	2	77	9	N	70	183	1			27
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					27

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
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	11228	-0-	-392	-0-	11175	2	53	9	Y	48	54	1			35
03	12865	X	12145	-0-	-720	-0-	12104	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	84	-0-	-784	-0-	3	1	26	2	N	50					233
							55	9									
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	3	1	8992	2	N	193	317	1			109
							212	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					109

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
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	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2673	2	N	91					131
							100	9									
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	3	1	2768	2	N	39	37	1			133
							43	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					133

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
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	11200	-0-	-784	-0-	11175	2	25	9	N	23					50
03	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	12188	2	2	9	N	2					52
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-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

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
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	8400	-0-	-1092	-0-	8377	2	23	9	N	21					50
03	10199	X	9529	-0-	-670	-0-	9399	2	130	9	N	118	141	1			27
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					27

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
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	9709	-0-	-679	-0-	9694	2	15	9	N	14					64
03	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	10955	2	80	9	N	73	92	1			45
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					45

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
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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	655	1	3365	2	N	134	181	1	1	8	39
							147	9									
03	4588	X	4037	-0-	-551	-0-	702	1	3290	2	N	41					80
							45	9									
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					80

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
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	6243	-0-	-533	-0-	6147	2	96	9	N	87	87	1			52
03	7781	X	6823	-0-	-958	-0-	6625	2	198	9	N	180	125	1			107
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					107

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
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	10021	-0-	-2243	-0-	9977	2	44	9	N	40					90
03	13516	X	11097	-0-	-2419	-0-	11034	2	63	9	N	57					147
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					147

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
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	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9532	2	64	9	N	58	1	8			94
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	10967	2	54	9	N	49	114	1			29
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-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
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
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	913	-0-	-39	-0-	910	2	3	9	N	3					84
03	1085	N	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	N	3					87
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					87

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
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	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	739	1	4718	2	N	13					114
							14	9									
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	799	1	5037	2	N	12					126
							13	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					126

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
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	55	-0-	-6133	-0-	55	2			N	-0-					64
03	5518	X	2449	-0-	-3069	-0-	2449	2			N	-0-					64
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
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	6192	-0-	-2040	-0-	6184	2	8	9	N	7					50
03	6758	X	6315	-0-	-443	-0-	6182	2	133	9	N	121	145	1			26
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					26

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
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	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	621	1	7903	2	N	86					144
							95	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	667	1	9016	2	N	59	161	1			42
							65	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					42

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
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	5622	-0-	-454	-0-	5570	2	52	9	N	47	96	1			27
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6645	2	91	9	N	83	84	1			26
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
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
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	2000	N	1020	-0-	-980	3034	347	1	662	2	Y	10					141
							11	9									
03	3100	N	1201	-0-	-1899	1135	363	1	818	2	Y	18					159
							20	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	325					Y	NO RPT					159

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
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	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					18
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11920	2	46	9	N	42					60
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					60

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
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	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	215	1	8425	2	N	63	2	8			215
							69	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	231	1	7149	2	N	15	76	1			154
							17	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
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.		7656	-0-	7656	30683	208	1	7346	2	N	93	1	8			176
							102	9									
03	39973	X	9290	-0-	-30683	-0-	224	1	9015	2	N	46	101	1			121
							51	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
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	6150	-0-	-1214	-0-	231	1	5789	2	N	118	1	8			172
							130	9									
03	8587	X	6682	-0-	-1905	-0-	247	1	6340	2	N	86	178	1			80
							95	9									
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-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
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
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	7806	-0-	-1042	-0-	644	1	7128	2	N	31	4	8			67
							34	9									
03	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	690	1	8099	2	N	7					74
							8	9									
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					74

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

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	5299	-0-	-189	-0-	5	1	5239	2	N	50					80
							55	9									
03	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	6	1	5261	2	N	110	164	1			26
							121	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

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	5563	-0-	-1297	-0-	5	1	5456	2	N	93					120
							102	9									
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6	1	6480	2	N	253	348	1			25
							278	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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
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
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	13984	-0-	-3068	-0-	6	1	13921	2	N	52	177	1	1	8	30
							57	9									
03	18879	X	14544	-0-	-4335	-0-	7	1	14493	2	N	40					70
							44	9									
04	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					70

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

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	9723	-0-	-2569	-0-	9668	2	55	9	N	50					147
03	13919	X	12292	-0-	-1627	-0-	12200	2	92	9	N	84	144	1			87
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					87

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					60
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					60
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

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	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10450	2	193	9	N	175	157	1			103
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9685	2	85	9	N	77	81	1			99
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					99

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

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	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	649	1	7955	2	N	106					194
							117	9									
03	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	696	1	8815	2	N	28	182	1			40
							31	9									
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-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 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
11	60	X	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	9	N	19	164	1			146
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					146
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	N	5					151
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					151
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	1			N	-0-					151
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					87
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	N	-0-					87
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	12764	-0-	-676	-0-	5 228	1 9	12531	2	N	207	190	1			97
03	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	6 257	1 9	13791	2	N	234	185	1			146
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					146

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
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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	644 97	1 9	4020	2	N	88	1	8			164
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	690 39	1 9	4201	2	N	35					199
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					199

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
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	3747	-0-	-649	-0-	644 85	1 9	3018	2	N	77					231
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	667	1	4292	2	N	-0-					231
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					231

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
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	6603	-0-	-145	-0-	654	1	5919	2	N	27					69
							30	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	785	1	7835	2	N	70					139
							77	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					139

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
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	3021	-0-	-1151	-0-	655	1	2338	2	N	25					129
							28	9									
03	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	702	1	2993	2	N	20					149
							22	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					149

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
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	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	649	1	12317	2	N	50					189
							55	9									
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	696	1	13650	2	N	44	175	1			58
							48	9									
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					58

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
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	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	649	1	17516	2	N	77	177	1			64
							85	9									
03	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	696	1	17943	2	N	68					132
							75	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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	1673	-0-	-5747	-0-	394	1	1279	2	N	-0-					27
03	8215	X	1177	-0-	-7038	-0-	610	1	567	2	N	-0-					27
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					27

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
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	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9271	2	52	9	N	47	1	8			82
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10234	2	25	9	N	23					105
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					105

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
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	10047	-0-	-509	-0-	10047	2			N	-0-					102
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	10503	2			N	-0-					102
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-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
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	9054	-0-	-1194	-0-	9054	2			N	-0-					183
03	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	10444	2			N	-0-					183
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-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
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	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	5	1	13623	2	N	21	67	1	1	8	70
							23	9									
03	12555	X	12216	-0-	-339	-0-	4	1	12212	2	N	-0-					70
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-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 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
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	10490	-0-	-1438	-0-	621	1	9841	2	N	25					143
							28	9									
03	12493	X	11329	-0-	-1164	-0-	690	1	10606	2	N	30					173
							33	9									
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					173

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
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	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	228	1	11283	2	N	86					111
							95	9									
*03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	301	1	13909	2	N	9					120
							10	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					120

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
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	8512	-0-	-0-	-0-	644	1	7769	2	N	90					206
							99	9									
03	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	679	1	8529	2	N	57	167	1			96
							63	9									
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					96

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
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	5050	-0-	-550	-0-	315	1	4690	2	Y	41	1	8			147
							45	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	354	1	8020	2	Y	53	173	1			27
							58	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	10	1	16782	2	N	127					181
							140	9									
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	12	1	16766	2	N	135	179	1			137
							149	9									
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					137

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
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	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	644	1	10378	2	N	-0-					67
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	690	1	11564	2	N	177	185	1			59
							195	9									
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					59

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
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	11632	-0-	-324	-0-	5	1	11542	2	N	77	88	1	1	8	108
							85	9									
03	13237	X	12778	-0-	-459	-0-	6	1	12772	2	N	-0-					108
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					108

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
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	6238	-0-	-622	-0-	316	1	5863	2	Y	54	1	8			107
							59	9									
03	7285	X	2028	-0-	-5257	-0-	347	1	1668	2	Y	12					119
							13	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15101	-0-	-663	-0-	5	1	15095	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	17267	X	16776	-0-	-491	-0-	6	1	16689	2	N	74	101	1			26
							81	9									
04	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					26

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
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	6789	-0-	-1667	-0-	6656	2	133	9	N	121	184	1			127
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	12	1	10233	2	N	67					194
							74	9									
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					194

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
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	3569	-0-	-3935	-0-	644	1	2892	2	N	30					157
							33	9									
03	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	414	1	6967	2	N	-0-					157
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					157

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
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	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	11	1	7373	2	N	133	176	1			94
							146	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	12	1	8870	2	N	45					139
							50	9									
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					139

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
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	13661	-0-	-787	-0-	190	1	13438	2	N	30					86
							33	9									
03	15996	X	15427	-0-	-569	-0-	99	1	15149	2	N	163	174	1			75
							179	9									
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-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
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
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	9123	-0-	-621	-0-	655	1	8468	2	N	-0-					140
03	10788	X	8430	-0-	-2358	-0-	702	1	7703	2	N	23					163
							25	9									
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					163

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
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	6831	-0-	-1401	-0-	6781	2	50	9	N	45					97
03	8277	X	6566	-0-	-1711	-0-	276	1	6214	2	N	69					166
							76	9									
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					166

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
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	9076	-0-	-1032	-0-	224	1	8691	2	N	146	175	1			93
							161	9									
03	12896	X	10190	-0-	-2706	-0-	294	1	9741	2	N	141					234
							155	9									
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					234

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
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	10125	-0-	-319	-0-	109	1	9936	2	N	73	181	1	1	8	120
							80	9									
03	11470	X	10750	-0-	-720	-0-	190	1	10435	2	N	114	187	1			47
							125	9									
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					47

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
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	5843	-0-	-429	-0-	546	1	5247	2	N	45	2	8			70
							50	9									
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	512	1	7044	2	N	81					151
							89	9									
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	626	1	16244	2	N	79					111
							87	9									
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	351	1	16522	2	N	89	173	1			27
							98	9									
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					27

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
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	8130	-0-	-3798	-0-	51	1	8045	2	N	31					197
							34	9									
03	13206	X	13151	-0-	-55	-0-	397	1	12684	2	N	64	179	1			82
							70	9									
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					82

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
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	9106	-0-	-106	-0-	11	1	8952	2	N	130	1	8			197
							143	9									
03	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	12	1	9803	2	N	40	109	1			128
							44	9									
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					128

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
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	230	-0-	-78	-0-	230	1			N	-0-					69
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					69
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	5341	-0-	-735	-0-	787	1	4520	2	N	31	1	8			111
							34	9									
03	6727	X	6061	-0-	-666	-0-	918	1	5110	2	N	30					141
							33	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9255	-0-	-2309	-0-	11 43	1 9	9201	2	N	39	1	8			92
03	12803	X	10032	-0-	-2771	-0-	12 47	1 9	9973	2	N	43	81	1			54
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-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
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	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	843 163	1 9	9859	2	Y	148	176	1			77
03	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	952 130	1 9	12102	2	Y	118					195
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					195

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
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	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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	4990	-0-	-1506	-0-	333 174	1 9	4483	2	Y	158	3	8			233
03	7626	X	7534	-0-	-92	-0-	345 4	1 9	7185	2	Y	4	158	1			79
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8022	-0-	-462	-0-	5 121	1 9	7896	2	N	110	104	1	1	8	86
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	6 147	1 9	9618	2	N	134	167	1			53
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					53

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
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	7465	-0-	-319	-0-	350 125	1 9	6990	2	N	114	87	1			79
*03	8494	X	7696	-0-	-798	-0-	6 182	1 9	7508	2	N	165	147	1			97
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					97

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
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	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	632 101	1 9	12873	2	N	92					159
03	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	702 84	1 9	14204	2	N	76	170	1			65
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					65

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
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	7695	-0-	-8069	-0-	7660	2	35	9	N	32					134
03	15748	X	8002	-0-	-7746	-0-	7950	2	52	9	N	47					181
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					181

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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					99
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	701	1	5139	2	N	20					127
							22	9									
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	701	1	8261	2	N	94					221
							103	9									
01	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	725	1	6109	2	N	76	170	1			127
							84	9									
02	6580	X	5625	-0-	-955	-0-	654	1	4891	2	N	73	3	8			197
							80	9									
03	9052	X	5970	-0-	-3082	-0-	702	1	5245	2	N	21	161	1			57
							23	9									
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					57

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
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	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	322	1	12858	2	Y	170	174	1			63
							187	9									
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	357	1	15044	2	Y	73					136
							80	9									
04	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					136

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
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	7327	-0-	-1073	-0-	655	1	6618	2	N	49	1	8			139
							54	9									
03	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	702	1	7506	2	N	50					189
							55	9									
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					189

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
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	12373	-0-	-1627	-0-	603	1	11695	2	N	68	1	8			177
							75	9									
03	15500	X	14204	-0-	-1296	-0-	696	1	13302	2	N	187	163	1			201
							206	9									
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16522	-0-	-1174	-0-	511	1	15950	2	N	55	1	8			80
							61	9									
*03	18569	X	14855	-0-	-3714	-0-	558	1	14132	2	N	150					230
							165	9									
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					230

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
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	10811	-0-	-1509	-0-	655	1	10097	2	N	54	176	1			86
							59	9									
03	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	701	1	11459	2	N	53					139
							58	9									
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					139

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
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	5193	-0-	-5895	-0-	575	1	4618	2	N	-0-					66
03	11067	X	5841	-0-	-5226	-0-	690	1	5121	2	N	27					93
							30	9									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					93

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
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	10624	-0-	-16	-0-	655	1	9915	2	N	49	1	8			107
							54	9									
03	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	702	1	11218	2	N	82					189
							90	9									
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8962	-0-	-2798	-0-	327	1	8634	2	Y	1	1	8			129
							1	9									
03	11625	X	9310	-0-	-2315	-0-	351	1	8957	2	Y	2					131
							2	9									
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					131

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
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	5575	-0-	-2769	-0-	632	1	4907	2	N	33	4	8			60
							36	9									
03	8928	X	8816	-0-	-112	-0-	702	1	8058	2	N	51					111
							56	9									
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					111

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
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	3000	-0-	-108	-0-	608	1	2369	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	676	1	2299	2	N	-0-					80
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					80

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
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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	11	1	3486	2	N	34					86
							37	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	12	1	3937	2	N	40	29	1			97
							44	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
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
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.		6939	-0-	6939	17430	339	1	6527	2	N	66	2	8			104
							73	9									
03	20187	X	2757	-0-	-17430	-0-	258	1	2442	2	N	52					156
							57	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
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	8620	-0-	-340	-0-	327	1	8214	2	Y	72					191
							79	9									
03	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	351	1	8749	2	Y	137	170	1			158
							151	9									
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					158

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
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	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	316	1	8648	2	N	32	1	8			65
							35	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	421	1	8474	2	N	4					69
							4	9									
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					69

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
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	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	467	1	2631	2	Y	45	1	8			94
							50	9									
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	451	1	1267	2	Y	12	79	1			27
							13	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848																	
11	16800	X	15168	-0-	-1632	-0-	701 112	1 9	14355	2	N	102					164
12	16275	X	14845	-0-	-1430	-0-	678 66	1 9	14101	2	N	60	174	1			50
01	16275	X	15173	-0-	-1102	-0-	725 107	1 9	14341	2	N	97					147
02	14700	X	13264	-0-	-1436	-0-	655 109	1 9	12500	2	N	99	184	1			62
03	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	702 36	1 9	15565	2	N	33					95
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					95
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024																	
11	21090	X	20181	-0-	-909	-0-	701 134	1 9	19346	2	N	122	179	1			79
12	22320	X	20124	-0-	-2196	-0-	725 96	1 9	19303	2	N	87					166
01	22320	X	20207	-0-	-2113	-0-	725 103	1 9	19379	2	N	94	179	1			81
02	20160	X	15992	-0-	-4168	-0-	608 96	1 9	15288	2	N	87					168
03	22134	X	14156	-0-	-7978	-0-	678 63	1 9	13415	2	N	57	172	1			53
04	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					53
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867																	
11	18450	X	13654	-0-	-4796	-0-	701 128	1 9	12825	2	N	116	183	1			40
12	16275	X	12505	-0-	-3770	-0-	725	1	11780	2	N	-0-					40
01	16275	X	12218	-0-	-4057	-0-	725 180	1 9	11313	2	N	164	178	1			26
02	14700	X	11218	-0-	-3482	-0-	655 74	1 9	10489	2	N	67	1	8			92
03	16275	X	11426	-0-	-4849	-0-	702 118	1 9	10606	2	N	107	172	1			27
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					27
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130																	
11	10590	X	9669	-0-	-921	-0-	701 23	1 9	8945	2	N	21					182
12	10943	X	5891	-0-	-5052	-0-	721 11	1 9	5159	2	N	10					192
01	10943	X	8238	-0-	-2705	-0-	721 11	1 9	7506	2	N	10					202
02	9016	X	8885	-0-	-131	-0-	631 48	1 9	8206	2	N	44	175	1	1	8	70
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	702 46	1 9	10511	2	N	42					112
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-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
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
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	9556	-0-	-1196	-0-	339	1	9002	2	N	195	175	1	5	8	127
							215	9									
03	11687	X	11207	-0-	-480	-0-	362	1	10731	2	N	104	177	1			54
							114	9									
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					54

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
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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	655	1	5971	2	N	178	184	1	1	8	52
							196	9									
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	702	1	6274	2	N	177	176	1			53
							195	9									
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					53

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
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	5603	-0-	-1481	-0-	316	1	5207	2	N	73	3	8			187
							80	9									
03	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	339	1	6210	2	N	33	163	1			57
							36	9									
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					57

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
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	810	-0-	-17110	-0-	644	1	160	2	N	5					55
							6	9									
03	19840	X	690	-0-	-19150	-0-	690	1			N	-0-					55
04	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-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

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
11	21930	X	19023	-0-	-2907	-0-	604 114	1 9	18305	2	N	104					158
12	20150	X	19392	-0-	-758	-0-	524 190	1 9	18678	2	N	173	167	1			164
01	20150	X	18896	-0-	-1254	-0-	489 98	1 9	18309	2	N	89	183	1			70
02	18200	X	12804	-0-	-5396	-0-	292 154	1 9	12358	2	N	140					210
03	19747	X	18739	-0-	-1008	-0-	535 78	1 9	18126	2	N	71	181	1			100
04	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					100

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
11	13050	X	6945	-0-	-6105	-0-	98 131	1 9	6716	2	N	119	186	1			60
12	11160	X	3002	-0-	-8158	-0-	201 8	1 9	2793	2	N	7					67
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	236 164	1 9	11792	2	N	149	180	1			36
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	271 89	1 9	12068	2	N	81					117
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	167 114	1 9	12321	2	N	104	179	1			42
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					42

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
11	3000	N	3465	-0-	465	465	501 78	1 9	2886	2	Y	71					157
12	3999	X	2312	-0-	-1687	-0-	517 108	1 9	1687	2	Y	98	203	1			52
01	3999	X	1977	-0-	-2022	-0-	517 22	1 9	1438	2	Y	20					72
02	3612	X	2116	-0-	-1496	-0-	467 123	1 9	1526	2	Y	112	1	8			183
03	3596	X	1490	-0-	-2106	-0-	550 10	1 9	930	2	Y	9	101	1			91
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					91

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
11	16530	X	10944	-0-	-5586	-0-	701 182	1 9	10061	2	N	165					241
12	13547	X	12062	-0-	-1485	-0-	725 215	1 9	11122	2	N	195	354	1			82
01	13547	X	11863	-0-	-1684	-0-	724 191	1 9	10948	2	N	174	183	1			73
02	12236	X	9671	-0-	-2565	-0-	654 227	1 9	8790	2	N	206	176	1	1	8	102
03	13485	X	11300	-0-	-2185	-0-	701 167	1 9	10432	2	N	152	172	1			82
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3474	-0-	-250	-0-	655	1	2731	2	N	80					328
							88	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	701	1	3720	2	N	21	166	1			183
							23	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					183

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
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	3592	-0-	-1588	-0-	609	1	2904	2	N	72					126
							79	9									
03	5394	X	4117	-0-	-1277	-0-	702	1	3285	2	N	118					244
							130	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					244

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
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	5633	-0-	-1367	-0-	110	1	5471	2	N	47					74
							52	9									
03	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	161	1	6893	2	N	-0-					74
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					74

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
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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	632	1	3314	2	N	39	1	8			137
							43	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	701	1	3588	2	N	67	179	1			25
							74	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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

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
11	16230	X	15229	-0-	-1001	-0-	6 209	1 9	15014	2	N	190	190	1			114
12	16523	X	15082	-0-	-1441	-0-	6 216	1 9	14860	2	N	196	176	1			134
01	16368	X	15136	-0-	-1232	-0-	6 147	1 9	14983	2	N	134	181	1			87
02	14224	X	13789	-0-	-435	-0-	5 231	1 9	13553	2	N	210	177	1			120
03	15748	X	14988	-0-	-760	-0-	6 202	1 9	14780	2	N	184	183	1			121
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT					121

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
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	14744	-0-	-1776	-0-	5 271	1 9	14468	2	N	246	339	1			148
03	17298	X	15813	-0-	-1485	-0-	6 161	1 9	15646	2	N	146	187	1			107
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11875	-0-	-4141	-0-	51 129	1 9	11695	2	N	117	179	1	1	8	134
03	16399	X	8213	-0-	-8186	-0-	75 123	1 9	8015	2	N	112	174	1			72
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					72

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
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	14926	-0-	-754	-0-	603 97	1 9	14226	2	N	88	1	8			171
03	17360	X	16182	-0-	-1178	-0-	627 69	1 9	15486	2	N	63	184	1			50
04	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					50

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
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	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					54
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					54
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	655	1	3353	2	N	65					204
							72	9									
03	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	702	1	3502	2	N	33	162	1			75
							36	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					75

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
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	21690	-0-	-3790	-0-	86	1	21484	2	N	109					196
							120	9									
03	27652	X	24818	-0-	-2834	-0-	17	1	24691	2	N	100	183	1			113
							110	9									
04	26160	X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					N	NO RPT					113

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
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	17770	-0-	-1690	-0-	500	1	17032	2	N	216	170	1			129
							238	9									
03	21204	X	17274	-0-	-3930	-0-	477	1	16573	2	N	204	164	1			169
							224	9									
04	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					169

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
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	12736	-0-	-1376	-0-	626	1	12103	2	N	6	1	8			126
							7	9									
03	15314	X	11516	-0-	-3798	-0-	673	1	10843	2	N	-0-					126
04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					126

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
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	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	586	1	10815	2	N	83					150
							91	9									
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	702	1	12041	2	N	170	184	1			136
							187	9									
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					136

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
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	5304	-0-	-1444	-0-	626	1	4631	2	N	43	3	8			188
							47	9									
03	7471	X	7259	-0-	-212	-0-	673	1	6556	2	N	27	162	1			53
							30	9									
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					53

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
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	6118	-0-	-3206	-0-	649	1	5386	2	N	75	181	1	4	8	63
							83	9									
03	10323	X	6096	-0-	-4227	-0-	696	1	5400	2	N	-0-					63
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					63

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
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	13221	-0-	-499	-0-	649	1	12529	2	N	39	1	8			99
							43	9									
03	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	696	1	13435	2	N	34					133
							37	9									
04	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					133

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
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	16758	-0-	-2282	-0-	693	1	15899	2	Y	151	179	1	3	8	119
							166	9									
03	21080	X	15618	-0-	-5462	-0-	644	1	14753	2	Y	201	185	1			135
							221	9									
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					135

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
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	7572	-0-	-8192	-0-	654	1	6802	2	N	105	164	1	1	8	67
							116	9									
03	17453	X	10460	-0-	-6993	-0-	701	1	9687	2	N	65					132
							72	9									
04	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					132

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
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	579	-0-	-2865	-0-	579	1			Y	-0-					77
03	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	282	1	11	2	Y	-0-					77
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-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
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	13995	-0-	-2917	-0-	231	1	13666	2	Y	89					142
							98	9									
03	18290	X	13943	-0-	-4347	-0-	347	1	13485	2	Y	101	180	1			63
							111	9									
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	15213	-0-	-6687	-0-	464 145	1 9	14604	2	Y	132	171	1			90
12	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	720 66	1 9	18912	2	Y	60					150
01	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	723 169	1 9	19991	2	Y	154	230	1			74
02	13692	X	12693	-0-	-999	-0-	649 63	1 9	11981	2	Y	57	2	8			129
03	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	696 50	1 9	15263	2	Y	45					174
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					174

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
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	6509	-0-	-2003	-0-	606 74	1 9	5829	2	N	67	2	8			151
03	9424	X	7183	-0-	-2241	-0-	675 28	1 9	6480	2	N	25					176
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					176

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
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	8743	-0-	-833	-0-	632 2	1 9	8109	2	N	2	2	8			109
03	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	678 23	1 9	8783	2	N	21					130
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					130

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
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	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	655 271	1 9	11051	2	N	246	173	1			131
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	702 317	1 9	11750	2	N	288	358	1			61
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					61

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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
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	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	580	1	4997	2	N	1	1	8			96
							1	9									
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	673	1	9123	2	N	71					167
							78	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					167

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	4415	-0-	-6365	-0-	626	1	3781	2	N	7	2	8			172
							8	9									
03	11935	X	10346	-0-	-1589	-0-	673	1	9672	2	N	1					173
							1	9									
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					173

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
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	6438	-0-	-3082	-0-	607	1	5685	2	N	133	2	8			195
							146	9									
03	10385	X	10060	-0-	-325	-0-	701	1	9283	2	N	69	175	1			89
							76	9									
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					89

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
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	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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
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	8186	-0-	-74	-0-	631	1	7422	2	N	121	6	8			169
							133	9									
03	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	701	1	10126	2	N	59	174	1			54
							65	9									
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-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
11	24240	X	14864	-0-	-9376	-0-	701 213	1 9	13950	2	N	194	190	1			75
12	17515	X	13895	-0-	-3620	-0-	725 260	1 9	12910	2	N	236	179	1			132
01	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	725 105	1 9	17067	2	N	95	173	1			54
02	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	655 129	1 9	19840	2	N	117	3	8			168
03	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	702 119	1 9	18801	2	N	108	188	1			88
04	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT					88

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
11	16980	X	9410	-0-	-7570	-0-	6 33	1 9	9371	2	N	30					107
12	13330	X	11546	-0-	-1784	-0-	6 66	1 9	11474	2	N	60					167
01	12679	X	6236	-0-	-6443	-0-	6 124	1 9	6106	2	N	113	182	1			98
02	10360	X	6151	-0-	-4209	-0-	5 73	1 9	6073	2	N	66	6	8			158
03	11532	X	10447	-0-	-1085	-0-	6 87	1 9	10354	2	N	79	178	1			59
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					59

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
11	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	564 79	1 9	14736	2	N	72					142
12	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	357 85	1 9	12947	2	N	77	179	1			40
01	13950	X	713	-0-	-13237	-0-	276	1	437	2	N	-0-					40
02	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					40
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					40
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-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
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	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	780 13	1 9	7861	2	N	12					82
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	851	1	7947	2	N	-0-					82
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					82

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
11	3567	X	2533	-0-	-1034	-0-	386 22	1 9	2125	2	Y	20					60
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	406 11	1 9	2159	2	Y	10					70
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	428 33	1 9	2298	2	Y	30					100
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	376 34	1 9	3260	2	Y	31					131
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	421 33	1 9	3522	2	Y	30					161
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					161

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 #: 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
11	13710	X	7194	-0-	-6516	-0-	467 404	1 9	6323	2	Y	367	356	1			64
12	10168	X	7908	-0-	-2260	-0-	517 506	1 9	6885	2	Y	460	356	1			168
01	10168	X	8029	-0-	-2139	-0-	517 267	1 9	7245	2	Y	243	354	1			57
02	9184	X	7103	-0-	-2081	-0-	467 420	1 9	6216	2	Y	382	345	1			94
03	10168	X	7553	-0-	-2615	-0-	501 374	1 9	6678	2	Y	340	347	1			87
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					87

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
11	17010	X	12899	-0-	-4111	-0-	533 598	1 9	11768	2	Y	544	541	1			65
12	14167	X	13805	-0-	-362	-0-	517 748	1 9	12540	2	Y	680	693	1			52
01	14167	X	13002	-0-	-1165	-0-	517 606	1 9	11879	2	Y	551	537	1			66
02	12796	X	11055	-0-	-1741	-0-	467 516	1 9	10072	2	Y	469	356	1	1	8	178
03	14167	X	10987	-0-	-3180	-0-	501 524	1 9	9962	2	Y	476	547	1			107
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	10080	X	9511	-0-	-569	-0-	996 95	1 9	8420	2	Y	86	167	1			67
12	10416	X	8538	-0-	-1878	-0-	1029 99	1 9	7410	2	Y	90					157
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	996 70	1 9	12705	2	Y	64	167	1			54
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	896 85	1 9	8838	2	Y	77	4	8			127
03	9827	X	8501	-0-	-1326	-0-	963 109	1 9	7429	2	Y	99	171	1			55
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					55

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
04	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
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	463	-0-	463	15056	9	1	454	2	N	-0-					129
03	0	W	545	-0-	545	15601	11	1	520	2	N	13					142
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15601					N	NO RPT					142

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

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-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	379	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	358	1	1412	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

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-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	2	N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	301	1	36	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

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-
03	1550	X	959	-0-	-591	-0-	199	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1418	-0-	-82	-0-	12	1	1406	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

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-
03	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	1051	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5926	-0-	-164	-0-	957	1	4969	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
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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

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-
03	18073	X	16685	-0-	-1388	-0-	1661	1	15024	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	16325	-0-	-535	-0-	1251	1	15074	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

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-
03	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	850	1	12218	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	213	1	9610	2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

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-
03	8773	X	8436	-0-	-337	-0-	1343	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8266	-0-	-794	-0-	1334	1	6932	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

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-
03	12493	X	11005	-0-	-1488	-0-	1096	1	9909	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	10970	-0-	-1120	-0-	841	1	10129	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

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-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1045	1	9450	2	N	-0-			-0-
*04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	757	1	9125	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

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-
03	16647	X	15454	-0-	-1193	-0-	1539	1	13915	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	3254	-0-	-12856	-0-	249	1	3005	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
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-
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
*04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	364	1	9884	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9114	-0-	-1386	-0-	154	1	8960	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

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-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8691	2	N	-0-					-0-
*04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	150	1	8736	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

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-
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	352	1	9549	2	N	-0-					-0-
*04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	203	1	11812	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

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-
03	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	573	1	15554	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	14774	-0-	-2086	-0-	250	1	14524	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	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
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					60
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
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	19	-0-	-317	-0-	19	2			N	-0-					29
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
03	15624	X	14171	-0-	-1453	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5826	3	230	9	N	209	177	1	1	8	772
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8186	3	228	9	N	207	168	1	3	8	814
04	12540	X	8098	-0-	-4442	-0-	7714	3	384	9	N	349	346	1			817

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					52
04	5310	X	1096	-0-	-4214	-0-	1096	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
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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
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	1	8			60
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16360	2	145	9	N	132	182	1	1	8	10
*04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					10

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
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
03	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28694	2	197	9	N	179	373	1	1	8	15
04	33750	X	27161	-0-	-6589	-0-	27133	2	28	9	N	25					40

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
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
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10					51
04	4680	X	2526	-0-	-2154	-0-	2522	2	4	9	N	4					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	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

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
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	494	2	76	9	N	69					80
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	459	2	55	9	N	50					130

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

11	0	N	-0-	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					60
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2156	2	119	9	N	108	161	1			7

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					14
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1754	2	2	9	N	2					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

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
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					9
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

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-
03	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

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-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	8339	X	6702	-0-	-1637	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
*04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	2923	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
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-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2263	-0-	-2627	-0-	2263	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
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-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-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
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-
03	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	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
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-
03	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6377	-0-	-103	-0-	6377	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
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-
03	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1551	-0-	-1119	-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

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
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-
03	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5115	X	4506	-0-	-609	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1519	X	5	-0-	-1514	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

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-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

*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	400	-0-	-4752	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

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-
03	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4248	2	51	9	N	46					82
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4299	2	34	9	N	31					113

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

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-
03	9145	X	8028	-0-	-1117	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7675	-0-	-1175	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

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-
03	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4673	-0-	-247	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

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-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	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 #: 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
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-
03	16182	X	12121	-0-	-4061	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	11970	-0-	-3060	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

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-
03	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5615	-0-	-2365	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

*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-
*03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

*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-
*03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
*04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

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-
03	6169	X	2656	-0-	-3513	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

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-
03	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
04	11670	X	6151	-0-	-5519	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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-
03	5518	X	516	-0-	-5002	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

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-
03	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4929	-0-	-1671	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

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-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

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-
03	3782	X	1894	-0-	-1888	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	2844	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 #: 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
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-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7857	-0-	-33	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10199	X	9818	-0-	-381	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
*04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3224	X	1890	-0-	-1334	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9021	X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7727	-0-	-553	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2046	X	907	-0-	-1139	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	750	X	364	-0-	-386	-0-	364	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 #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10540	X	8441	-0-	-2099	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7793	-0-	-1957	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

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-
03	5179	X	1976	-0-	-3203	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

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-
03	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

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-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-
03	6437	X	392	-0-	-6045	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

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-
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

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-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	2054	-0-	-2193	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	419	-0-	-781	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	1248	-0-	-5293	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	545	-0-	-6055	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7471	X	4902	-0-	-2569	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3902	-0-	-1078	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

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-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	810	X	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

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-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

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-
03	5487	X	1353	-0-	-4134	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	144	-0-	-4896	-0-	144	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

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-
03	4030	X	2361	-0-	-1669	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2029	-0-	-911	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

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-
03	11563	X	7398	-0-	-4165	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
*04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	10385	X	8654	-0-	-1731	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8937	-0-	-1113	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

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-
03	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

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-
03	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

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-
03	9269	X	8747	-0-	-522	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
*04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	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 #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6293	X	4345	-0-	-1948	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	3461	-0-	-3379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

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-
03	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

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-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

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-
03	9176	X	8840	-0-	-336	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8716	-0-	-164	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

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-
03	8804	X	3917	-0-	-4887	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

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-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7033	-0-	-17	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

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-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

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-
03	7347	X	6360	-0-	-987	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

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-
03	9362	X	1601	-0-	-7761	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*04	8440	X	8440	-0-	-0-	-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

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
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-
03	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
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-
03	5177	X	225	-0-	-4952	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-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
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-
03	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	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
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-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216	-0-	4164	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

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-
03	10261	X	8516	-0-	-1745	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
*04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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-
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	83	-0-	-7117	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

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-
03	15407	X	14438	-0-	-969	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	14047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

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-
03	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

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-
03	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8436	-0-	-564	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

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-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3923	-0-	-757	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

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-
03	3379	X	1382	-0-	-1997	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

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-
03	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	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 #: 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
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-
03	10664	X	9075	-0-	-1589	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9278	-0-	-1042	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16554	X	16359	-0-	-195	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
*04	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5580	X	1631	-0-	-3949	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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 #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
*04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	9455	X	8578	-0-	-877	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
*04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	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
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-
03	19437	X	19371	-0-	-66	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	14744	-0-	-3316	-0-	14744	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4593	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7835	-0-	-415	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

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-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

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	584	-0-	-3224	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2527	-0-	-1658	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1189	-0-	-2801	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

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-
03	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	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
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
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9598	2	7	9	N	6					128
*04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9109	2	25	9	N	23					151

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	4216	X	1101	-0-	-3115	-0-	1099	2	2	9	N	2					56
04	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2177	2	9	9	N	8					64

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
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-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	30	-0-	-6840	-0-	30	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
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-
03	8835	X	8018	-0-	-817	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8045	-0-	-505	-0-	8045	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4154	X	1273	-0-	-2881	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	3416	-0-	-1389	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-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 #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

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-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

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-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

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-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6417	X	2671	-0-	-3746	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

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-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

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-
03	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	5425	X	4840	-0-	-585	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

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-
03	3100	N	2905	-0-	-195	12	2905	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2681	-0-	-229	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

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-
03	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

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-
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4523	-0-	-1537	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

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-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

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-
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
*04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

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
03	7967	X	2510	-0-	-5457	-0-	2510	2			N	-0-					108
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

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-
03	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

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-
03	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

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-
03	4712	X	151	-0-	-4561	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	630	-0-	-3930	-0-	630	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

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-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

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-
03	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8510	-0-	-40	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

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-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
*04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

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
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					78
04	2370	X	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					78

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5549	X	3608	-0-	-1941	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1380	-0-	-3090	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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-
03	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	820	-0-	-2090	-0-	820	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

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-
03	15407	X	13532	-0-	-1875	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
*04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

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-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

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-
03	6758	X	4352	-0-	-2406	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4768	-0-	-1742	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

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-
03	10602	X	519	-0-	-10083	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	53	-0-	-10207	-0-	53	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	6541	X	3892	-0-	-2649	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3331	-0-	-2879	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

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-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

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
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					25
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

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
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

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-
03	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 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
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
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					18
*04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					18

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
*04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
*04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5615	-0-	-835	-0-	5615	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 #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604	N	64	-0-	-2540	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
*04	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1225	-0-	-2645	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3441	X	776	-0-	-2665	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	90	-0-	-1560	-0-	90	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

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-
03	14725	X	13424	-0-	-1301	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12699	-0-	-1431	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

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-
03	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

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
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6598	2	4	9	N	4	17	1			10
04	5310	X	4720	-0-	-590	-0-	4720	2			N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

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
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					9
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

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
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					10
*04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	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 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 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
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
03	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3683	2	3	9	N	3	13	1			7
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2			N	-0-					7

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
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-
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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
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
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8420	2	13	9	N	12					36
*04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7218	2	13	9	N	12	37	1			11

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
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
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6608	2	6	9	N	5					12
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	N	5	16	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	6572	X	5360	-0-	-1212	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
*04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10447	X	10274	-0-	-173	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
*04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

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-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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	320	-0-	-5700	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

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-
03	9765	X	9156	-0-	-609	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8204	-0-	-1246	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

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-
03	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	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 #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14167	X	12730	-0-	-1437	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11765	-0-	-1855	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					6
*04	3000	N	3043	-0-	43	43	3040	2	3	9	N	3	9	1			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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

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
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-
03	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
*04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	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
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-
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
*04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	64	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
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-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	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
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-
03	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	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
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-
03	11036	X	9465	-0-	-1571	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8924	-0-	-1756	-0-	8924	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
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-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
*04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

*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-
*03	8091	X	6433	-0-	-1658	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6463	-0-	-467	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

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-
03	13299	X	12788	-0-	-511	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11986	-0-	-884	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

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-
03	14477	X	13312	-0-	-1165	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10252	-0-	-3848	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8339	X	5518	-0-	-2821	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5752	-0-	-2318	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5983	X	4362	-0-	-1621	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3636	-0-	-2334	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 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
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-
03	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6291	-0-	-309	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 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
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-
03	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
*04	8040	X	8037	-0-	-3	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

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-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

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-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	3817	2	19	9	Y	17	21	1			12
04	5850	X	3506	-0-	-2344	-0-	3489	2	17	9	Y	15	16	1			11

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

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-
03	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
*04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	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 #: 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
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
03	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8098	2	91	9	Y	83	104	1			74
*04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8379	2	83	9	Y	75	79	1			70

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

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-
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14249	-0-	-271	-0-	14249	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

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-
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9088	-0-	-122	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1869	-0-	-561	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

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-
03	10819	X	6689	-0-	-4130	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8746	-0-	-1754	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

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-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

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-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

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-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
*04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

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-
03	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	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 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
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
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3751	2	4	9	N	4	16	1			4
04	5190	X	3622	-0-	-1568	-0-	3622	2			N	-0-					4

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7626	X	6987	-0-	-639	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6635	-0-	-745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

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-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

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-
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

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-
03	16988	X	15312	-0-	-1676	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14936	-0-	-1504	-0-	14936	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11007	-0-	-723	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
*04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9951	X	6266	-0-	-3685	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6147	-0-	-2883	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8184	X	6648	-0-	-1536	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6078	-0-	-1842	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

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-
03	4774	X	1014	-0-	-3760	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1510	-0-	-3110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

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-
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

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-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

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-
03	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3206	-0-	-574	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

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-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

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-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
*04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

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-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

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-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
*04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

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-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
*04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

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-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
*04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

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-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	20739	X	19104	-0-	-1635	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17122	-0-	-1718	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
*04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
*04	2543	N	2499	-0-	-44	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8060	-0-	-1090	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
*04	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	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 #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13007	2	3	9	Y	3	24	1			10
*04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12082	2	22	9	Y	20					30

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
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
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	2	13	9	Y	12					30
*04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8993	2	4	9	Y	4	26	1			8

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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 #: 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
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
03	4867	X	2086	-0-	-2781	-0-	2085	2	1	9	Y	1	9	1			5
04	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	4274	2	9	9	Y	8					13

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

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-
03	10850	X	10635	-0-	-215	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
*04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

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-
03	17732	X	7961	-0-	-9771	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
*04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	2	17	9	N	15					182
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5744	2	2	9	N	2	98	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3841	-0-	-3149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
*04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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-
03	1705	N	509	-0-	-1196	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1255	-0-	-455	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

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-
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	13015	-0-	-65	-0-	13015	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

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-
03	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	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 #: 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
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-
03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
*04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

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-
03	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3631	-0-	-1049	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

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-
03	17825	X	14456	-0-	-3369	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	13859	-0-	-3811	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
*04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

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-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
*04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

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-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

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-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

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-
03	2666	X	739	-0-	-1927	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	113	-0-	-2047	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

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-
03	10261	X	515	-0-	-9746	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

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-
03	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6405	-0-	-165	-0-	6405	2			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 #: 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
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-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
*04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

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-
03	7502	X	3348	-0-	-4154	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

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-
03	16182	X	15578	-0-	-604	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13864	-0-	-1226	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

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-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7549	-0-	-221	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

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-
03	6603	X	6410	-0-	-193	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

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-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

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-
03	8680	X	8080	-0-	-600	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7633	-0-	-767	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

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-
03	17298	X	15831	-0-	-1467	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14485	-0-	-2255	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

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-
03	13640	X	12795	-0-	-845	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12191	-0-	-1009	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

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-
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

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-
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
*04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

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-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
*04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

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-
03	12710	X	11117	-0-	-1593	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9025	-0-	-3275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

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-
03	3193	X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

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-
03	1023	X	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2753	-0-	-1387	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

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-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

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-
03	8835	X	7145	-0-	-1690	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

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-
03	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9302	-0-	-268	-0-	9302	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 #: 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
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-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
*04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	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
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-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
*04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			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 #: 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
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-
03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
*04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

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-
03	12493	X	11875	-0-	-618	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11340	-0-	-690	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

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-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

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-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4293	-0-	-837	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

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-
03	9300	X	9294	-0-	-6	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8966	-0-	-64	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

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-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
*04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6777	-0-	-123	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

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-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

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
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8075	2	1	9	Y	1					34
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	Y	8	35	1			7

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

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-
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
*04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6448	X	5072	-0-	-1376	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4051	-0-	-2189	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

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-
03	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14283	-0-	-447	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

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-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
*04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	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 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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	664	-0-	-1556	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8557	-0-	-1463	-0-	8557	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
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-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	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
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-
03	1798	N	852	-0-	-946	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	967	-0-	-383	-0-	967	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
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-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	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
*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-
*03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-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 #: 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
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-
03	11191	X	10452	-0-	-739	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

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-
03	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11287	-0-	-1193	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

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-
03	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

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-
03	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
*04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

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-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

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-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

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-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
04	13200	X	47	-0-	-13153	-0-	47	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 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9331	X	8968	-0-	-363	-0-	8937	2	31	9	Y	28	63	1			24
04	9030	X	8686	-0-	-344	-0-	8643	2	43	9	Y	39					63

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

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-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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-
03	1860	N	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

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
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9480	2	7	9	N	6	28	1			21
04	7560	X	6897	-0-	-663	-0-	6897	2			N	-0-					21

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

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-
03	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

*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-
*03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
*04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	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 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10323	X	9577	-0-	-746	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
*04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	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
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-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6739	-0-	-2531	-0-	6739	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
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-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	2020	-0-	-7910	-0-	2020	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
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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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
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
03	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7814	2	7	9	N	6	28	1			18
04	8250	X	7449	-0-	-801	-0-	7449	2			N	-0-					18

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
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-
03	4526	X	2656	-0-	-1870	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2474	-0-	-1576	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

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
03	9424	X	8549	-0-	-875	-0-	8549	2			N	-0-					86
04	9750	X	7520	-0-	-2230	-0-	7520	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

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-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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-
03	6758	X	4978	-0-	-1780	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4758	-0-	-1782	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

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-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6928	-0-	-2	-0-	6928	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 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
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-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7998	X	5563	-0-	-2435	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6859	-0-	-881	-0-	6859	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
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-
03	12803	X	11647	-0-	-1156	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11066	-0-	-1324	-0-	11066	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	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
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-
03	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	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
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-
03	16337	X	12751	-0-	-3586	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12088	-0-	-3722	-0-	12088	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 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
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-
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7099	-0-	-101	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
*04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9303	-0-	-657	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2			N	-0-					28
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6204	-0-	-606	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5857	2	28	9	N	25					126
*04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5084	2	9	9	N	8					134

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2833	2	N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2	N	-0-					-0-
*04	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6413	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

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

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2	N	-0-					-0-
*04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

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-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
*04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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-
03	6169	X	3906	-0-	-2263	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	89	-0-	-5881	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

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-
03	13020	X	11138	-0-	-1882	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

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-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	33	-0-	-1587	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	815	-0-	-685	-0-	815	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3496	2	4	9	N	4					24
04	4710	X	3715	-0-	-995	-0-	3714	2	1	9	N	1					25

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6107	X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	9269	X	8387	-0-	-882	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

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-
03	9982	X	4449	-0-	-5533	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6145	-0-	-2825	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

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-
03	8308	X	4993	-0-	-3315	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5489	-0-	-2491	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

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-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
*04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

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-
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
*04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

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-
03	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4581	-0-	-849	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
03	11408	X	10200	-0-	-1208	-0-	10200	2			N	-0-					42
04	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9415	2	18	9	N	16					58

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
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-
03	11625	X	4665	-0-	-6960	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8401	-0-	-2849	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4992	-0-	-1428	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					56
*04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332	X	1289	-0-	-4043	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11997	X	10058	-0-	-1939	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9596	-0-	-2014	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10571	X	9376	-0-	-1195	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8002	-0-	-1838	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	16461	X	13971	-0-	-2490	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13997	-0-	-793	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3100	N	8456	-0-	5356	5356	8456	2			N	-0-					-0-
*04	5356	X	-0-	-0-	-5356	-0-					N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
*04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20026	X	16745	-0-	-3281	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16859	-0-	-2521	-0-	16859	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	104	1			46
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	66					112

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	15407	X	13892	-0-	-1515	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13879	-0-	-581	-0-	13879	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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
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-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1569	-0-	-2811	-0-	1569	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 #: 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
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
03	6138	X	4017	-0-	-2121	-0-	3970	2	47	9	N	43	64	1			31
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3577	2	15	9	N	14					45

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
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-
03	12710	X	4638	-0-	-8072	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9744	-0-	-2466	-0-	9744	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
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
03	4578	X	3279	-0-	-1299	-0-	3234	2	45	9	N	41	63	1			29
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9	N	14					43

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
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-
03	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2508	-0-	-3702	-0-	2508	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
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
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1					68
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1807	2	4	9	N	4	50	1			22

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
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-
03	14601	X	12220	-0-	-2381	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11459	-0-	-1621	-0-	11459	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
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-
03	6820	X	5492	-0-	-1328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5791	-0-	-689	-0-	5791	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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1662	-0-	-3378	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6789	X	4690	-0-	-2099	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4365	-0-	-1875	-0-	4365	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 #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4588	X	2581	-0-	-2007	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	4081	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
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-
03	8928	X	4093	-0-	-4835	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					30
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	1					31

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
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-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					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
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-
03	11315	X	11160	-0-	-155	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10658	-0-	-1372	-0-	10658	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7130	X	5638	-0-	-1492	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5492	-0-	-1168	-0-	5492	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 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
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-
03	9362	X	8736	-0-	-626	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8401	-0-	-659	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9703	X	9021	-0-	-682	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	8095	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
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-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	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
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-
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	3638	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
*04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12245	X	10030	-0-	-2215	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6069	-0-	-3681	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5735	X	509	-0-	-5226	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1593	-0-	-4347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12502	-0-	-848	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8680	X	8456	-0-	-224	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

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-
03	18445	X	15365	-0-	-3080	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15365	-0-	-805	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

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-
03	18755	X	13415	-0-	-5340	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15660	-0-	-1650	-0-	15660	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

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-
03	17081	X	14188	-0-	-2893	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15009	-0-	-1521	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

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-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9459	-0-	-1341	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

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-
03	16988	X	15468	-0-	-1520	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15163	-0-	-1277	-0-	15163	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 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
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
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5267	2	19	9	N	17	54	1			32
04	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			N	-0-					32

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

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-
03	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8407	-0-	-1223	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

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-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

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-
03	16151	X	14615	-0-	-1536	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
*04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

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-
03	7843	X	7212	-0-	-631	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5888	-0-	-2302	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

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-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

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-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

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-
03	16523	X	15628	-0-	-895	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14272	-0-	-1658	-0-	14272	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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
03	8029	X	6638	-0-	-1391	-0-	6628	2	10	9	N	9	4	1			21
04	7770	X	5910	-0-	-1860	-0-	5900	2	10	9	N	9					30

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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-
03	6169	X	182	-0-	-5987	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	48	-0-	-5922	-0-	48	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

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-
03	13702	X	7555	-0-	-6147	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	6861	-0-	-4599	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

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
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12144	2	50	9	Y	45	35	1			113
04	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	9799	2	26	9	Y	24					137

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

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-
03	6727	X	5038	-0-	-1689	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

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-
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

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-
03	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15708	-0-	-1212	-0-	15708	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

*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-
*03	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
*04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

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-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

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-
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6550	-0-	-260	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

*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-
*03	35836	X	34960	-0-	-876	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	32573	-0-	-2107	-0-	32573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

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-
03	9858	X	6834	-0-	-3024	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

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-
03	10075	X	8657	-0-	-1418	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
*04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22041	X	5453	-0-	-16588	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	7258	-0-	-8792	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

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-
03	6820	X	258	-0-	-6562	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

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-
03	13206	X	12768	-0-	-438	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10549	-0-	-2231	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

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-
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

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-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	816	-0-	-2334	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

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-
03	14477	X	12936	-0-	-1541	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13541	-0-	-469	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

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-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
*04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

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-
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

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-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-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 #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5177	X	906	-0-	-4271	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	673	-0-	-4337	-0-	673	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
*04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	1282	-0-	-5588	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
*04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

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-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	929	-0-	-3931	-0-	929	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

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-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	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 #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8069	-0-	-901	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6231	X	4263	-0-	-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5131	-0-	-1499	-0-	5131	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
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-
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
*04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	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
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-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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
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-
03	8494	X	3534	-0-	-4960	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7034	-0-	-1186	-0-	7034	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
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-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	13260	X	-0-	-0-	-13260	-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
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-
03	16647	X	15594	-0-	-1053	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
*04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	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 #: 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
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-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8639	-0-	-301	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6324	X	5769	-0-	-555	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5299	-0-	-821	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11340	X	8645	-0-	-2695	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9673	-0-	-1487	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9480	-0-	-998	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8481	-0-	-1594	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7320	-0-	-2430	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12121	X	8281	-0-	-3840	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8309	-0-	-1681	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	4992	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 #: 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
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-
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-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
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
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10532	2	13	9	Y	12					27
*04	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			Y	-0-					27

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
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-
03	6820	X	3587	-0-	-3233	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	1321	-0-	-5279	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7130	X	5959	-0-	-1171	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	2659	-0-	-3011	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8463	X	7637	-0-	-826	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6192	-0-	-1968	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8277	X	8187	-0-	-90	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7953	-0-	-57	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6560	2	11	9	N	10					53
*04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7287	2	1	9	N	1					54

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
*04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	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
*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-
*03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6490	-0-	-260	-0-	6490	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
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
03	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	5443	2	32	9	N	29					162
04	6030	X	4666	-0-	-1364	-0-	4662	2	4	9	N	4	94	1			72

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
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-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	734	-0-	-3346	-0-	734	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
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-
03	775	X	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	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
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-
03	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7285	X	6811	-0-	-474	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
*04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	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 #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	4657	2	46	9	Y	42	52	1			33
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4896	2	41	9	Y	37	39	1			31

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

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-
03	9083	X	5691	-0-	-3392	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	313	-0-	-5117	-0-	313	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

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-
03	12772	X	11673	-0-	-1099	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
*04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1549	-0-	-3371	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	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
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-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
*04	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
*04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	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
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-
03	3999	X	184	-0-	-3815	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7874	X	7442	-0-	-432	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	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 #: 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
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-
03	11129	X	10836	-0-	-293	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10077	-0-	-693	-0-	10077	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
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-
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
*04	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	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
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-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	531	-0-	-5709	-0-	531	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7874	X	2493	-0-	-5381	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	545	-0-	-7075	-0-	545	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13766	2	7	9	Y	6					14
*04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
*04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9940	-0-	-1340	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7564	X	6532	-0-	-1032	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5698	-0-	-1952	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
*04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
*04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20894	X	18042	-0-	-2852	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16687	-0-	-3533	-0-	16687	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16182	X	8771	-0-	-7411	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	7618	-0-	-8042	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6032	X	1240	-0-	-4792	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

*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-
*03	27714	X	23150	-0-	-4564	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	20801	-0-	-3889	-0-	20801	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

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-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
*04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

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-
03	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

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-
03	18507	X	15339	-0-	-3168	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15473	-0-	-2437	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

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
03	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-	49	1			15
04	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4586	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-	96	1			34
04	3630	X	1653	-0-	-1977	-0-	1653	2			N	-0-					34

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

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-
03	11408	X	8403	-0-	-3005	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8289	-0-	-2241	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6386	X	5977	-0-	-409	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

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
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					104
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7657	X	7081	-0-	-576	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7376	-0-	-394	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10571	X	8154	-0-	-2417	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8873	-0-	-1357	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10292	X	8807	-0-	-1485	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9669	-0-	-291	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	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 #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6944	X	3951	-0-	-2993	-0-	3934	2	17	9	N	15	52	1			27
04	6720	X	4474	-0-	-2246	-0-	4474	2			N	-0-					27

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
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
03	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3682	2	55	9	N	50	81	1			30
04	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3727	2	46	9	N	42	39	1			33

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2728	X	1070	-0-	-1658	-0-	1044	2	26	9	N	24	38	1			13
04	2280	X	305	-0-	-1975	-0-	284	2	21	9	N	19	18	1			14

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5283	-0-	-417	-0-	5283	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 #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	16585	X	13427	-0-	-3158	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9300	X	7354	-0-	-1946	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
*04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	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 #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9796	X	9237	-0-	-559	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8164	-0-	-1316	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

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-
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

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-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
*04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

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-
03	20088	X	158	-0-	-19930	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	2458	-0-	-9422	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

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-
03	22847	X	21229	-0-	-1618	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17353	-0-	-4637	-0-	17353	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

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-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

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-
03	9269	X	17	-0-	-9252	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

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-
03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
*04	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

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-
03	7874	X	226	-0-	-7648	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

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-
03	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					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 #: 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16647	X	14172	-0-	-2475	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13929	-0-	-1941	-0-	13929	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31124	X	24909	-0-	-6215	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	17136	-0-	-12594	-0-	17136	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
*04	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	20578	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9951	X	4702	-0-	-5249	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
*04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6603	X	6100	-0-	-503	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5704	-0-	-686	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

*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-
*03	13423	X	10029	-0-	-3394	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11120	-0-	-1090	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

*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-
*03	22289	X	19674	-0-	-2615	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	18214	-0-	-3956	-0-	18214	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

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-
03	32798	X	32137	-0-	-661	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	25653	-0-	-6087	-0-	25653	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 #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	24924	X	21797	-0-	-3127	-0-	21797	2		N	-0-			-0-
04	23940	X	21171	-0-	-2769	-0-	21171	2		N	-0-			-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6386	X	3011	-0-	-3375	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	2929	-0-	-3251	-0-	2929	2		N	-0-			-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-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
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-
03	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2		N	-0-			-0-
*04	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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
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-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-				N	-0-			-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-				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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	N	765	-0-	-1665	-0-	765	2			N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

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-
03	6355	X	610	-0-	-5745	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4769	-0-	-961	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

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
03	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4959	2	24	9	Y	22	18	1			49
04	4590	X	4557	-0-	-33	-0-	4544	2	13	9	Y	12					61

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	19902	X	13415	-0-	-6487	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16146	-0-	-3114	-0-	16146	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

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-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10408	-0-	-272	-0-	10408	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

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-
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
04	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

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-
03	8990	X	8073	-0-	-917	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

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-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					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 #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

*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-
*03	19933	X	17837	-0-	-2096	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	14376	-0-	-4554	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

*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-
*03	10788	X	8102	-0-	-2686	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7498	-0-	-2942	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

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-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
*04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

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-
03	5859	X	424	-0-	-5435	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

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-
03	8525	X	7666	-0-	-859	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

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-
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
*04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

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-
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

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-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8194	2	58	9	Y	53					139
*04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19	119	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5024	-0-	-1456	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3344	X	3243	-0-	-101	-0-	3195	2	48	9	N	44	67	1			20
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2969	2	15	9	N	14					34

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
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-
03	16771	X	14704	-0-	-2067	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13981	-0-	-1829	-0-	13981	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
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-
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
*04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	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
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-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	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
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-
03	8091	X	6835	-0-	-1256	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5169	-0-	-2661	-0-	5169	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
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-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
*04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	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 #: 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
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
03	11160	X	6247	-0-	-4913	-0-	6241	2	6	9	Y	5	32	1			17
04	10800	X	4705	-0-	-6095	-0-	4676	2	29	9	Y	26					43

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4575	-0-	-1005	-0-	4575	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10874	2	4	9	Y	4	29	1			14
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10517	2	26	9	Y	24					38

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

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-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

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-
03	11656	X	6423	-0-	-5233	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6576	-0-	-3354	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

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-
03	3658	X	257	-0-	-3401	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1386	-0-	-1434	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

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-
03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6234	-0-	-246	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

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-
03	15190	X	7346	-0-	-7844	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	9481	-0-	-6119	-0-	9481	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 #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15004	X	5841	-0-	-9163	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	9449	-0-	-5071	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8804	X	6312	-0-	-2492	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6921	-0-	-369	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8855	-0-	-1015	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
*04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12214	X	10129	-0-	-2085	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7873	-0-	-3947	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

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

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
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-
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2681	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
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-
03	9021	X	6715	-0-	-2306	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4951	-0-	-3689	-0-	4951	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9083	2	92	9	N	84	134	1			48
*04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8769	2	77	9	N	70	65	1			53

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	21328	X	20048	-0-	-1280	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
*04	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

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-
03	6758	X	494	-0-	-6264	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	1181	-0-	-5359	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

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-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	85	-0-	-1535	-0-	85	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	4840	2			N	-0-					12
04	7020	X	4096	-0-	-2924	-0-	4096	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
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-
03	17236	X	13236	-0-	-4000	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11782	-0-	-4898	-0-	11782	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
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-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5295	-0-	-2085	-0-	5295	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
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-
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	3882	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
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
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					181
04	900	N	169	-0-	-731	-0-	155	2	14	9	N	13	145	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	11408	X	5435	-0-	-5973	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

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-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
*04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

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-
03	11625	X	10449	-0-	-1176	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11369	-0-	-961	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4490	-0-	-1330	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 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
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-
03	4929	X	2860	-0-	-2069	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3588	-0-	-1182	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	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
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-
03	8959	X	7761	-0-	-1198	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7681	-0-	-989	-0-	7681	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
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-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			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
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-
03	45184	X	10998	-0-	-34186	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	61	-0-	-11609	-0-	61	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
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-
03	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11210	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10468	-0-	-992	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

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-
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

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-
03	13454	X	11889	-0-	-1565	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11323	-0-	-1457	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

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-
03	7564	X	345	-0-	-7219	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

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
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3393	2			N	-0-					63
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7347	X	1606	-0-	-5741	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					107

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	4831	-0-	-4829	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8680	X	6745	-0-	-1935	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

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-
03	11284	X	6161	-0-	-5123	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6008	-0-	-2812	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

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-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

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-
03	3937	X	248	-0-	-3689	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
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
03	7843	X	6920	-0-	-923	-0-	6908	2	12	9	Y	11	18	1			8
04	7050	X	6222	-0-	-828	-0-	6218	2	4	9	Y	4					12

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
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
03	7152	X	-0-	-0-	-7152	-0-					N	58	19	1			79
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	39					118

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
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
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9752	2	12	9	N	11	4	1			15
04	9120	X	8529	-0-	-591	-0-	8518	2	11	9	N	10					25

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	10106	X	260	-0-	-9846	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	4802	-0-	-4978	-0-	4802	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
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-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			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
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-
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
*04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	7812	X	6963	-0-	-849	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

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-
03	7812	X	2066	-0-	-5746	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3833	-0-	-3727	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

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
03	16740	X	14766	-0-	-1974	-0-	14745	2	21	9	Y	19	82	1			23
04	16200	X	15581	-0-	-619	-0-	15581	2			Y	-0-					23

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

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
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	N	2					32
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					32

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

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-
03	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
*04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

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-
03	11129	X	2686	-0-	-8443	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6603	-0-	-4167	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	17608	X	17129	-0-	-479	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
*04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10726	X	10510	-0-	-216	-0-	10510	2			Y	-0-					25
04	9630	X	9314	-0-	-316	-0-	9314	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

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-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

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-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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-
03	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

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-
03	7192	X	3941	-0-	-3251	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

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-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
*04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	92	-0-	-3268	-0-	92	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

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-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

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-
03	13454	X	7861	-0-	-5593	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7686	-0-	-2514	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

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-
03	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10168	X	8634	-0-	-1534	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

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-
03	6572	X	2471	-0-	-4101	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4885	-0-	-1475	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

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-
03	22010	X	20897	-0-	-1113	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20190	-0-	-1110	-0-	20190	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

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-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

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-
03	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

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-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
*04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

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-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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
03	13888	X	12778	-0-	-1110	-0-	12764	2	14	9	N	13					215
04	13440	X	9545	-0-	-3895	-0-	9523	2	22	9	N	20					235

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
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-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-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
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-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7660	-0-	-860	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
*04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

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

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5766	X	1272	-0-	-4494	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

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-
03	20801	X	12261	-0-	-8540	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	6784	-0-	-12866	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

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-
03	14291	X	12915	-0-	-1376	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13293	-0-	-1377	-0-	13293	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

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-
03	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10050	-0-	-1620	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	18848	X	18122	-0-	-726	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16912	-0-	-908	-0-	16912	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

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
03	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3793	2	50	9	N	45	45	1			42
04	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3321	2	81	9	N	74	88	1			28

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

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-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

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-
03	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

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-
03	8897	X	7146	-0-	-1751	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6248	-0-	-2362	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

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-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	5487	-0-	-3	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

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-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

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-
03	10106	X	9186	-0-	-920	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8592	-0-	-1188	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

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-
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3849	-0-	-1851	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

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-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	12245	X	11926	-0-	-319	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11491	-0-	-1919	-0-	11491	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
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-
03	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
*04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5725	-0-	-5	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12989	X	12756	-0-	-233	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
*04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6479	X	4401	-0-	-2078	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	822	-0-	-5448	-0-	822	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 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

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
03	14756	X	13312	-0-	-1444	-0-	13242	2	70	9	Y	64					235
04	13680	X	13051	-0-	-629	-0-	13020	2	31	9	Y	28	192	1			71

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

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-
03	15852	X	7020	-0-	-8832	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	5673	X	1426	-0-	-4247	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5901	-0-	-189	-0-	5901	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

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

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11284	X	10244	-0-	-1040	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10362	-0-	-198	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5890	X	4738	-0-	-1152	-0-	4738	2			N	-0-					22
04	5580	X	3470	-0-	-2110	-0-	3470	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13842	X	4106	-0-	-9736	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4406	-0-	-334	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

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-
03	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

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-
03	11470	X	9893	-0-	-1577	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8575	-0-	-3545	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

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-
03	11036	X	7061	-0-	-3975	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	5417	-0-	-5263	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

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-
03	15376	X	14806	-0-	-570	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12451	-0-	-1769	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

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-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

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-
03	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7083	-0-	-237	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

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-
03	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
*04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	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 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
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-
03	4433	X	2681	-0-	-1752	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2426	-0-	-1864	-0-	2426	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
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-
03	2170	N	676	-0-	-1494	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	4276	-0-	-4373	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5599	-0-	-2771	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10354	X	8982	-0-	-1372	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8113	-0-	-647	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	X	704	-0-	-846	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
03	3431	X	-0-	-0-	-3431	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
*04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5072	-0-	-448	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

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-
03	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5102	-0-	-1258	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

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-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4195	-0-	-1295	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	11749	X	10191	-0-	-1558	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
*04	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

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-
03	2976	X	1383	-0-	-1593	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1329	-0-	-1551	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

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-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	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 #: 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
*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-
*03	11811	X	10347	-0-	-1464	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	2648	-0-	-8272	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

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-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

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-
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
*04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

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-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	924	-0-	-1296	-0-	924	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

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-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

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-
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
*04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	2573	X	1777	-0-	-796	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1567	-0-	-1163	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

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-
03	8246	X	7503	-0-	-743	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5251	-0-	-2729	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

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-
03	9796	X	8454	-0-	-1342	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8517	-0-	-633	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

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-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

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-
03	9610	X	9021	-0-	-589	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

*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-
*03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
*04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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-
03	2108	X	862	-0-	-1246	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	919	-0-	-1121	-0-	919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	8308	X	4637	-0-	-3671	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6870	-0-	-120	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

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-
03	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
*04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

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-
03	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6840	-0-	-510	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

*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-
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	593	-0-	-4087	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

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-
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
*04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

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-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
*04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

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

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	16926	X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13442	-0-	-2938	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

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

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

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

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
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-
03	3100	N	8714	-0-	5614	10201	8714	2			N	-0-					-0-
*04	15753	X	5552	-0-	-10201	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22320	X	19929	-0-	-2391	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	19772	-0-	-1828	-0-	19772	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
*04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12896	X	6559	-0-	-6337	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5208	-0-	-3072	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	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 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	1458	-0-	-5652	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14167	X	12106	-0-	-2061	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10639	-0-	-2321	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

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

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

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

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4958	-0-	-292	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4098	-0-	-642	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4960	X	3197	-0-	-1763	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2677	-0-	-2123	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

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-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

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-
03	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11559	-0-	-561	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

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-
03	12524	X	11251	-0-	-1273	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8302	-0-	-3818	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

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-
03	899	X	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

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-
03	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

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-
03	12958	X	11312	-0-	-1646	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11932	-0-	-458	-0-	11932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
*04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
*04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

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-
03	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
*04	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

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-
03	15872	X	14746	-0-	-1126	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12273	-0-	-3087	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

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-
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4910	-0-	-1390	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7347	X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5989	-0-	-731	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	3195	-0-	-1610	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3875	X	505	-0-	-3370	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	40889	X	35090	-0-	-5799	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	33712	-0-	-4388	-0-	33712	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

*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-
*03	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

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-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*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-
*03	15810	X	14468	-0-	-1342	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13470	-0-	-1830	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	27032	X	18059	-0-	-8973	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	14565	-0-	-9195	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*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-
*03	3100	N	22471	-0-	19371	37730	22471	2			N	-0-					-0-
*04	54131	X	16401	-0-	-37730	-0-	16401	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
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-
03	8277	X	5014	-0-	-3263	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	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
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-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7230	-0-	-840	-0-	7230	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
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-
03	16740	X	15572	-0-	-1168	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14794	-0-	-926	-0-	14794	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 #: 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
*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-
*03	29202	X	20352	-0-	-8850	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	17691	-0-	-9459	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

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-
03	7223	X	5137	-0-	-2086	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4731	-0-	-999	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	2	52	9	N	47					147
*04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7637	2	11	9	N	10	130	1			27

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

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-
03	10757	X	10053	-0-	-704	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
*04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

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-
03	15531	X	11643	-0-	-3888	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12261	-0-	-2469	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8052	2	6	9	N	5					128
*04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6524	2	3	9	N	3					131

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
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-
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
*04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	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
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-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
*04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	12679	X	12230	-0-	-449	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12182	-0-	-88	-0-	12182	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
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-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-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
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-
03	20491	X	17323	-0-	-3168	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
*04	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

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-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
*04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

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-
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

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-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4815	-0-	-1305	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

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-
03	12493	X	11679	-0-	-814	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
*04	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

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-
03	45012	X	40572	-0-	-4440	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	38514	-0-	-5046	-0-	38514	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

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-
03	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
*04	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6176	-0-	-844	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

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-
03	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	6205	-0-	-3755	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

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-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

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-
03	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10170	-0-	-1350	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	10850	X	181	-0-	-10669	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	687	-0-	-4743	-0-	687	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 "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
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-
03	2945	X	415	-0-	-2530	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16337	X	13580	-0-	-2757	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13136	-0-	-2464	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11222	X	1714	-0-	-9508	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-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 #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11191	X	7476	-0-	-3715	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8195	-0-	-775	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

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-
03	17980	X	17856	-0-	-124	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14198	-0-	-3382	-0-	14198	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

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-
03	16244	X	15173	-0-	-1071	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14093	-0-	-1627	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

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-
03	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
*04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

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-
03	6045	X	3906	-0-	-2139	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3152	-0-	-2038	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

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-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	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 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9951	X	519	-0-	-9432	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					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
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-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					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
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-
03	14477	X	12533	-0-	-1944	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13342	-0-	-698	-0-	13342	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	12152	X	8273	-0-	-3879	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5538	-0-	-3852	-0-	5538	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
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-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	24211	X	21498	-0-	-2713	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20468	-0-	-2842	-0-	20468	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
*04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	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
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-
03	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8948	-0-	-1432	-0-	8948	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
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-
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4894	-0-	-776	-0-	4894	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	10726	X	10312	-0-	-414	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
*04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	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
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-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
*04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	10261	X	562	-0-	-9699	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7290	-0-	-2640	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

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-
03	17360	X	16593	-0-	-767	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15571	-0-	-1229	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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-
03	7285	X	3561	-0-	-3724	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	10695	X	4896	-0-	-5799	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	699	-0-	-11121	-0-	699	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

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-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-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 #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

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

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

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-
03	8060	X	4216	-0-	-3844	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3847	-0-	-1283	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

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-
03	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	19034	X	16977	-0-	-2057	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
*04	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

*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-
*03	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
*04	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

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-
03	12183	X	2502	-0-	-9681	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	2381	-0-	-9409	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

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-
03	26412	X	23029	-0-	-3383	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21467	-0-	-2953	-0-	21467	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

*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-
*03	28396	X	25592	-0-	-2804	-0-	25592	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	21701	-0-	-5059	-0-	21701	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	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
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-
03	22196	X	16118	-0-	-6078	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	15591	-0-	-3669	-0-	15591	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
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-
03	12307	X	10300	-0-	-2007	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9425	-0-	-2485	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	11594	X	10882	-0-	-712	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	3088	-0-	-8132	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13051	X	2943	-0-	-10108	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	5523	-0-	-7107	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	34162	X	28658	-0-	-5504	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	25993	-0-	-7067	-0-	25993	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4700	-0-	-3760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
*04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	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 #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

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-
03	42005	X	4033	-0-	-37972	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	40650	X	11462	-0-	-29188	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

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-
03	5983	X	4509	-0-	-1474	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

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-
03	18724	X	17954	-0-	-770	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16434	-0-	-1686	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

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-
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
*04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7998	X	7081	-0-	-917	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6783	-0-	-747	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	21731	X	17849	-0-	-3882	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	18364	-0-	-1196	-0-	18364	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	18600	X	16335	-0-	-2265	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15883	-0-	-1067	-0-	15883	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	2			N	-0-					-0-
*04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27652	X	25771	-0-	-1881	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	24997	-0-	-1613	-0-	24997	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
*04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	20615	X	17992	-0-	-2623	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	18461	-0-	-259	-0-	18461	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

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-
03	13833	X	11161	-0-	-2672	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
*04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

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-
03	5239	X	4510	-0-	-729	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3626	-0-	-1444	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

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-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

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-
03	3658	X	468	-0-	-3190	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1741	-0-	-1799	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

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-
03	5332	X	2480	-0-	-2852	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	3093	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 #: 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
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-
03	9951	X	8554	-0-	-1397	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*04	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
*04	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

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-
03	16306	X	5446	-0-	-10860	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

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-
03	21328	X	17422	-0-	-3906	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	17660	-0-	-2980	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

*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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	12741	X	12327	-0-	-414	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11986	-0-	-344	-0-	11986	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 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
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-
03	6417	X	3249	-0-	-3168	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3559	-0-	-2651	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	15903	X	15472	-0-	-431	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14540	-0-	-850	-0-	14540	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
*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-
*03	14508	X	12400	-0-	-2108	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13088	-0-	-502	-0-	13088	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
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-
03	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
*04	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	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
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-
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
*04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	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
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-
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
04	9060	X	3849	-0-	-5211	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17174	X	14042	-0-	-3132	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	11336	-0-	-5284	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	19685	X	15714	-0-	-3971	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15420	-0-	-840	-0-	15420	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

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-
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

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-
03	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
*04	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	27047	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

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-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

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-
03	27497	X	26141	-0-	-1356	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	25748	-0-	-1642	-0-	25748	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

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-
03	39029	X	35202	-0-	-3827	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	32278	-0-	-4802	-0-	32278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
*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-
*03	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9107	-0-	-1153	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

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-
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

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-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

*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-
*03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	4929	X	4093	-0-	-836	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	652	-0-	-4508	-0-	652	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

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-
03	10633	X	8074	-0-	-2559	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7194	-0-	-2586	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

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-
03	12446	X	2591	-0-	-9855	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	251	-0-	-5119	-0-	251	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

*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-
*03	14663	X	13589	-0-	-1074	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12168	-0-	-1482	-0-	12168	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

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-
03	24490	X	18599	-0-	-5891	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	17049	-0-	-5031	-0-	17049	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

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-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	19	-0-	-4481	-0-	19	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
*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-
*03	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

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-
03	11005	X	3449	-0-	-7556	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	3988	-0-	-6662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

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-
03	30690	X	22816	-0-	-7874	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	7538	-0-	-22162	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

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-
03	28086	X	26237	-0-	-1849	-0-	26237	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25610	-0-	-1540	-0-	25610	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

*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-
*03	18786	X	424	-0-	-18362	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

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-
03	34844	X	23598	-0-	-11246	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	26870	-0-	-6850	-0-	26870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	12270	X	9439	-0-	-2831	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7533	X	5137	-0-	-2396	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3944	-0-	-2926	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	41323	X	37972	-0-	-3351	-0-	37972	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	35710	-0-	-2900	-0-	35710	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21575	-0-	-3175	-0-	21575	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15361	-0-	-1649	-0-	15361	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 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
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-
03	11997	X	9469	-0-	-2528	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11214	-0-	-396	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

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

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

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-
03	4495	X	1661	-0-	-2834	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	276	-0-	-4074	-0-	276	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

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-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8203	-0-	-2897	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

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-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

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-
03	15283	X	13046	-0-	-2237	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13390	-0-	-1400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3891	-0-	-1659	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

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-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

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-
03	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7028	-0-	-712	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

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-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

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-
03	3813	X	959	-0-	-2854	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	747	-0-	-2943	-0-	747	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

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-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

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-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

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-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
*04	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

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
03	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5849	2			Y	-0-					8
*04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

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-
03	16461	X	8632	-0-	-7829	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	7354	-0-	-8576	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

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-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

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-
03	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	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
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-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

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-
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
*04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

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-
03	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4021	-0-	-449	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

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-
03	10509	X	6593	-0-	-3916	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8929	-0-	-1001	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

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-
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

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-
03	14260	X	10458	-0-	-3802	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	4925	-0-	-8875	-0-	4925	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
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-
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	5820	-0-	-5760	-0-	5820	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
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-
03	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
*04	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	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
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-
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2331	-0-	-4509	-0-	2331	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
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-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					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
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-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	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
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-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
*04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	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
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-
03	9269	X	1038	-0-	-8231	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4775	-0-	-2875	-0-	4775	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
*04	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

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-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

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-
03	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10464	-0-	-396	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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-
03	30101	X	400	-0-	-29701	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	3952	-0-	-31508	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	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
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-
03	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	1707	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
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-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
*04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	6665	X	4937	-0-	-1728	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4600	-0-	-1520	-0-	4600	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
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-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	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
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-
03	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	2722	-0-	-9098	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
*04	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1787	-0-	-283	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12245	X	6463	-0-	-5782	-0-	6452	2	11	9	N	10					174
*04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13356	2	10	9	N	9					183

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	16306	X	14305	-0-	-2001	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13550	-0-	-1750	-0-	13550	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
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-
03	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
*04	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

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-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

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-
03	10974	X	3528	-0-	-7446	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5831	-0-	-2179	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	98	-0-	-11692	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

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-
03	18879	X	11155	-0-	-7724	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14987	-0-	-2893	-0-	14987	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

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-
03	9920	X	9023	-0-	-897	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6768	-0-	-2832	-0-	6768	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
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-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
*04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	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
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-
03	11253	X	8847	-0-	-2406	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	6544	-0-	-4346	-0-	6544	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
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-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1506	-0-	-804	-0-	1506	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
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-
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
*04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	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
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-
03	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3884	-0-	-1486	-0-	3884	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
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-
03	16554	X	15334	-0-	-1220	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14474	-0-	-1546	-0-	14474	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
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-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
*04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	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
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-
03	9176	X	8061	-0-	-1115	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7858	-0-	-872	-0-	7858	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	9544	-0-	-6536	-0-	9544	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
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-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
*04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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-
03	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12846	-0-	-2064	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

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-
03	21483	X	14235	-0-	-7248	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	13390	-0-	-7400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

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-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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-
03	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4056	-0-	-444	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5492	-0-	-658	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

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
03	7347	X	388	-0-	-6959	-0-	360	2	28	9	N	25	19	1			11
04	7110	X	6767	-0-	-343	-0-	6767	2			N	-0-					11

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

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-
03	9331	X	6886	-0-	-2445	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	3747	-0-	-5283	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

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-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

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-
03	5890	X	2688	-0-	-3202	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	706	-0-	-4994	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

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-
03	16337	X	15090	-0-	-1247	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14946	-0-	-864	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

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-
03	17422	X	8993	-0-	-8429	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	13293	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
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-
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2		N	-0-			-0-
*04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
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-
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2		N	-0-			-0-
04	11190	X	9682	-0-	-1508	-0-	9682	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
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-
03	15655	X	15106	-0-	-549	-0-	15106	2		N	-0-			-0-
*04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	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
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-
03	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	896	-0-	-2164	-0-	896	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
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-
03	7843	X	6646	-0-	-1197	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	6524	-0-	-886	-0-	6524	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
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-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
*04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

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-
03	6076	X	4454	-0-	-1622	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3459	-0-	-2421	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

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-
03	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

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-
03	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	8521	-0-	-4769	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	2077	N	1350	-0-	-727	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			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
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-
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

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-
03	10602	X	10204	-0-	-398	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

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-
03	19127	X	17108	-0-	-2019	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16199	-0-	-2311	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
*04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

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-
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
*04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

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-
03	16647	X	15309	-0-	-1338	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
*04	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

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-
03	4619	X	103	-0-	-4516	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	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
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-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

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-
03	13671	X	10837	-0-	-2834	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

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-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

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-
03	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

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-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	5585	-0-	-10945	-0-	5585	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 #: 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
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-
03	9796	X	624	-0-	-9172	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7874	X	7344	-0-	-530	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8308	X	3874	-0-	-4434	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3224	-0-	-3406	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14911	X	6214	-0-	-8697	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	144	-0-	-12816	-0-	144	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
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-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

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-
03	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

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-
03	27714	X	24053	-0-	-3661	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	22541	-0-	-4279	-0-	22541	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

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-
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	16001	-0-	-109	-0-	16001	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

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-
03	23839	X	20801	-0-	-3038	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	14467	-0-	-8603	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

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
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8					112
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1					113

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
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-
03	23281	X	21570	-0-	-1711	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19651	-0-	-2699	-0-	19651	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
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-
03	21607	X	18665	-0-	-2942	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19129	-0-	-1781	-0-	19129	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
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-
03	27218	X	22096	-0-	-5122	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	14317	-0-	-11273	-0-	14317	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
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-
03	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5163	-0-	-1857	-0-	5163	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
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-
03	14508	X	12456	-0-	-2052	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11686	-0-	-1964	-0-	11686	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
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-
03	5735	X	3476	-0-	-2259	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3933	-0-	-1617	-0-	3933	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13354	2	6	9	Y	5					148
*04	3000	N	9303	-0-	6303	6303	9261	2	42	9	Y	38	160	1			26

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

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
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12375	2	6	9	N	5	24	1			13
*04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					13

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

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-
03	9176	X	3414	-0-	-5762	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7413	-0-	-1467	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

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-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

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-
03	7688	X	6034	-0-	-1654	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

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-
03	18476	X	14294	-0-	-4182	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14834	-0-	-3046	-0-	14834	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

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-
03	16213	X	10417	-0-	-5796	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
*04	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	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
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-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

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-
03	13454	X	11090	-0-	-2364	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9697	-0-	-2513	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

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-
03	9269	X	2849	-0-	-6420	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7812	-0-	-2448	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

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-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2536	-0-	-3194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

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-
03	17639	X	10468	-0-	-7171	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	1877	-0-	-16603	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

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-
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

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-
03	8959	X	7977	-0-	-982	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3908	-0-	-2632	-0-	3908	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
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-
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3288	-0-	-2772	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
03	17825	X	13388	-0-	-4437	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13658	-0-	-3592	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	15903	X	14786	-0-	-1117	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
*04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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-
03	27311	X	22789	-0-	-4522	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	21533	-0-	-4897	-0-	21533	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

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-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-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
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
03	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11785	2	36	9	N	33					171
*04	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11148	2	7	9	N	6					177

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

*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-
*03	8339	X	461	-0-	-7878	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

*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-
*03	22723	X	18779	-0-	-3944	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18205	-0-	-3335	-0-	18205	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

*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-
*03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
*04	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

*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-
*03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*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-
*03	19437	X	15693	-0-	-3744	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17636	-0-	-1174	-0-	17636	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

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-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
*04	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

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-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

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-
03	23064	X	21162	-0-	-1902	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
*04	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	23397	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

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-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

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-
03	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	7798	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
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-
03	24180	X	22964	-0-	-1216	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
*04	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

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-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

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-
03	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

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-
03	9827	X	6836	-0-	-2991	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6974	-0-	-2536	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

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-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

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-
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
*04	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	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
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-
03	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3545	-0-	-2605	-0-	3545	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
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-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14731	-0-	-2369	-0-	14731	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
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-
03	14880	X	12039	-0-	-2841	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	12738	-0-	-6522	-0-	12738	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	12741	X	9904	-0-	-2837	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9010	-0-	-3080	-0-	9010	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
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-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

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-
03	15748	X	13514	-0-	-2234	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
*04	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

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-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					2

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

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-
03	14756	X	12506	-0-	-2250	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11602	-0-	-2318	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

*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-
*03	33046	X	32221	-0-	-825	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	31127	-0-	-703	-0-	31127	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
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-
03	14508	X	12116	-0-	-2392	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
*04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

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-
03	18104	X	15154	-0-	-2950	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
*04	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17920	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

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	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	15841	X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
*04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

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-
03	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
*04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	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
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-
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
*04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

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-
03	16740	X	15420	-0-	-1320	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12092	-0-	-4048	-0-	12092	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

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-
03	23808	X	17482	-0-	-6326	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	19484	-0-	-3406	-0-	19484	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

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-
03	8649	X	615	-0-	-8034	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
*04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	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
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-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	14004	-0-	11004	11004	14004	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
*04	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	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
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-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			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
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-
03	13826	X	11151	-0-	-2675	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
*04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	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
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-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2635	-0-	-6605	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15531	X	1559	-0-	-13972	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12718	-0-	-2312	-0-	12718	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	15903	X	11793	-0-	-4110	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12951	-0-	-2439	-0-	12951	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	50282	X	43012	-0-	-7270	-0-	43012	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	36821	-0-	-11839	-0-	36821	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22444	X	19972	-0-	-2472	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	11501	-0-	-9409	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12369	X	11614	-0-	-755	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10355	-0-	-955	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		11883	-0-	11883	25595	11883	2		N	-0-			-0-
*04	26571	X	976	-0-	-25595	-0-	976	2		N	-0-			-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

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-
03	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2		N	-0-			-0-
04	18480	X	15693	-0-	-2787	-0-	15693	2		N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

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-
03	25234	X	23417	-0-	-1817	-0-	23417	2		N	-0-			-0-
04	24420	X	22632	-0-	-1788	-0-	22632	2		N	-0-			-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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-
03	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-				N	-0-			-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

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-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

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-
03	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2		N	-0-			-0-
*04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2		N	-0-			-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

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-
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
04	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	2456	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
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-
03	25947	X	23579	-0-	-2368	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	19806	-0-	-5304	-0-	19806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

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
03	8339	X	7786	-0-	-553	-0-	7786	2			Y	-0-					14
04	9120	X	2980	-0-	-6140	-0-	2980	2			Y	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

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-
03	15655	X	13926	-0-	-1729	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12546	-0-	-2364	-0-	12546	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

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-
03	15996	X	13656	-0-	-2340	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12798	-0-	-1842	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

*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-
*03	20925	X	5267	-0-	-15658	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15493	-0-	-4157	-0-	15493	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

*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-
*03	23746	X	18460	-0-	-5286	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	13700	-0-	-9280	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

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-
03	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

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-
03	6231	X	5601	-0-	-630	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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-
03	9982	X	6219	-0-	-3763	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6294	-0-	-3186	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

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-
03	15903	X	14397	-0-	-1506	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13800	-0-	-2160	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

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-
03	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

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-
03	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5273	-0-	-517	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

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-
03	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18783	-0-	-537	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

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-
03	9176	X	7345	-0-	-1831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
*04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	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
*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-
*03	14570	X	13586	-0-	-984	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12741	-0-	-1089	-0-	12741	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

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-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4824	-0-	-786	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

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-
03	16647	X	12092	-0-	-4555	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
*04	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

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-
03	24614	X	19808	-0-	-4806	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17840	-0-	-5620	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

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-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

*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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
*04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	28897	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	4545	X	-0-	-0-	-4545	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

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-
03	12834	X	9462	-0-	-3372	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9835	-0-	-2405	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

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-
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	6177	-0-	-4353	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
*04	37148	X	37148	-0-	-0-	-0-	37148	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
*04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	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
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-
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
*04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	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
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-
03	21917	X	13458	-0-	-8459	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	5092	-0-	-16118	-0-	5092	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	19623	X	18414	-0-	-1209	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17052	-0-	-1908	-0-	17052	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

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-
03	9300	X	3786	-0-	-5514	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7558	-0-	-1442	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

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-
03	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

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-
03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
*04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14911	X	14002	-0-	-909	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

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-
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

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-
03	4402	X	3369	-0-	-1033	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

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-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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-
03	7595	X	6882	-0-	-713	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

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-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

*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-
*03	13516	X	11807	-0-	-1709	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11197	-0-	-1673	-0-	11197	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
*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-
*03	20274	X	16643	-0-	-3631	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15723	-0-	-2427	-0-	15723	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

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-
03	29667	X	6115	-0-	-23552	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	-0-	-0-	-27390	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

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-
03	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6904	-0-	-176	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

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-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

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-
03	12214	X	11288	-0-	-926	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
*04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14725	X	14180	-0-	-545	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13345	-0-	-275	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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-
03	9455	X	9017	-0-	-438	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

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-
03	9083	X	9028	-0-	-55	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
*04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

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-
03	20150	X	17885	-0-	-2265	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16272	-0-	-2778	-0-	16272	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

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-
03	18166	X	17718	-0-	-448	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15453	-0-	-1737	-0-	15453	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
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-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

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-
03	9238	X	4629	-0-	-4609	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

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-
03	9858	X	8962	-0-	-896	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8532	-0-	-1008	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	16089	X	11145	-0-	-4944	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	363	-0-	-15207	-0-	363	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

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-
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

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-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	780	X	46	-0-	-734	-0-	46	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
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-
03	43617	X	39476	-0-	-4141	-0-	39476	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	36616	-0-	-5594	-0-	36616	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

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-
03	19034	X	14739	-0-	-4295	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13842	-0-	-3408	-0-	13842	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
*04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

*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-
*03	22134	X	17391	-0-	-4743	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16860	-0-	-3480	-0-	16860	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

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-
03	5549	X	2637	-0-	-2912	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1126	-0-	-4244	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

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-
03	15934	X	3205	-0-	-12729	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	8093	-0-	-7327	-0-	8093	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
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-
03	22568	X	1028	-0-	-21540	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	8749	-0-	-11261	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

*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-
*03	19561	X	17541	-0-	-2020	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16322	-0-	-2608	-0-	16322	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

*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-
*03	15004	X	13729	-0-	-1275	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12781	-0-	-1469	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

*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-
*03	22971	X	22269	-0-	-702	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18765	-0-	-3465	-0-	18765	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

*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-
*03	27466	X	26364	-0-	-1102	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	23470	-0-	-3110	-0-	23470	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

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-
03	37417	X	33547	-0-	-3870	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	30754	-0-	-4976	-0-	30754	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
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-
03	20398	X	19374	-0-	-1024	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16562	-0-	-3178	-0-	16562	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
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-
03	19003	X	16559	-0-	-2444	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
*04	17160	X	12098	-0-	-5062	-0-	12098	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
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-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			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
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
03	13237	X	12134	-0-	-1103	-0-	12134	2			N	-0-					19
04	12810	X	12258	-0-	-552	-0-	12258	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
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-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	37975	X	34266	-0-	-3709	-0-	34266	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32675	-0-	-3415	-0-	32675	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	9238	X	7464	-0-	-1774	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7716	-0-	-984	-0-	7716	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	17608	X	10176	-0-	-7432	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	16109	-0-	-31	-0-	16109	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
*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-
*03	2325	X	778	-0-	-1547	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

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-
03	38719	X	34690	-0-	-4029	-0-	34690	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	32983	-0-	-3917	-0-	32983	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

*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-
*03	40579	X	34737	-0-	-5842	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	34960	-0-	-2570	-0-	34960	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

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-
03	27559	X	23601	-0-	-3958	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21173	-0-	-4927	-0-	21173	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

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-
03	61380	X	56150	-0-	-5230	-0-	56150	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	57259	-0-	-191	-0-	57259	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
*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-
*03	24769	X	24273	-0-	-496	-0-	24273	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21167	-0-	-2473	-0-	21167	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

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-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

*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-
*03	28830	X	26187	-0-	-2643	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	23306	-0-	-4414	-0-	23306	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

*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-
*03	25141	X	25020	-0-	-121	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	22334	-0-	-1036	-0-	22334	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

*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-
*03	62155	X	58343	-0-	-3812	-0-	58343	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	55489	-0-	-4331	-0-	55489	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

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-
03	25482	X	25042	-0-	-440	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
*04	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	27568	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
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-
03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-					-0-
04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					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
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-
03	20274	X	2137	-0-	-18137	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					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
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-
03	14570	X	6726	-0-	-7844	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	4087	-0-	-7433	-0-	4087	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	27156	X	25014	-0-	-2142	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24812	-0-	-1468	-0-	24812	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-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
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-
03	21824	X	16728	-0-	-5096	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	9282	-0-	-11838	-0-	9282	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
*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-
*03	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15683	-0-	-727	-0-	15683	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
*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-
*03	65906	X	58962	-0-	-6944	-0-	58962	2			N	-0-					-0-
04	62010	X	56615	-0-	-5395	-0-	56615	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
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-
03	51150	X	41021	-0-	-10129	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	37551	-0-	-11319	-0-	37551	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
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-
03	17391	X	3321	-0-	-14070	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					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
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-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
*04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	33510	-0-	30510	30510	33510	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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-
03	40238	X	24870	-0-	-15368	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	15942	-0-	-22998	-0-	15942	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

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-
03	14446	X	14391	-0-	-55	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13460	-0-	-520	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

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-
03	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
*04	60075	X	60075	-0-	-0-	-0-	60075	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

*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-
*03	25482	X	22006	-0-	-3476	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19840	-0-	-3650	-0-	19840	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

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-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-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
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
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-
03	9455	X	5476	-0-	-3979	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	5823	-0-	-3327	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

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-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

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-
03	4929	X	1394	-0-	-3535	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1586	-0-	-3184	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

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-
03	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	25616	2			N	-0-					-0-
*04	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

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-
03	27838	X	3150	-0-	-24688	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

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-
03	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	55777	2			N	-0-					-0-
04	55440	X	51319	-0-	-4121	-0-	51319	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

*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-
*03	33976	X	29137	-0-	-4839	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25127	-0-	-6013	-0-	25127	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
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-
03	13144	X	7101	-0-	-6043	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	7131	-0-	-5589	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
*04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9610	X	8557	-0-	-1053	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8576	-0-	-544	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	43524	X	39810	-0-	-3714	-0-	39810	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	36966	-0-	-3624	-0-	36966	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21483	X	19553	-0-	-1930	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18872	-0-	-1588	-0-	18872	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5092	-0-	-218	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

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-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

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-
03	17763	X	14718	-0-	-3045	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	13362	-0-	-2988	-0-	13362	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

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-
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
*04	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

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-
03	13826	X	28	-0-	-13798	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

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-
03	11904	X	11237	-0-	-667	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10742	-0-	-208	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582																	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959																	
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-
03	6882	X	4054	-0-	-2828	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5384	-0-	-1516	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034																	
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-
03	16461	X	13458	-0-	-3003	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13807	-0-	-1733	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831																	
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-
03	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
*04	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084																	
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-
03	14198	X	10423	-0-	-3775	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13082	-0-	-88	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072																	
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-
03	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
*04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	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
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-
03	31527	X	26669	-0-	-4858	-0-	26669	2			N	-0-			-0-
04	30510	X	29714	-0-	-796	-0-	29714	2			N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

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-
03	15779	X	15641	-0-	-138	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
04	16650	X	14409	-0-	-2241	-0-	14409	2			N	-0-			-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

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-
03	19778	X	19227	-0-	-551	-0-	19227	2			N	-0-			-0-
04	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	17078	2			N	-0-			-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

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-
03	13640	X	7061	-0-	-6579	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	12993	-0-	-207	-0-	12993	2			N	-0-			-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

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-
03	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-			-0-
*04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

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-
03	19158	X	16119	-0-	-3039	-0-	16119	2			N	-0-			-0-
04	16500	X	14888	-0-	-1612	-0-	14888	2			N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
03	15159	X	11189	-0-	-3970	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10352	-0-	-3058	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

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-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
04	26520	X	14154	-0-	-12366	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

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-
03	33139	X	583	-0-	-32556	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	46826	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

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-
03	12865	X	11355	-0-	-1510	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12138	-0-	-312	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

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
03	23374	X	9750	-0-	-13624	-0-	9747	2	3	9	N	3					44
*04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					44

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

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-
03	12307	X	5969	-0-	-6338	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	6695	-0-	-5455	-0-	6695	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
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-
03	15531	X	12910	-0-	-2621	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12094	-0-	-1886	-0-	12094	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
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-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59

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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	15097	X	14546	-0-	-551	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13619	-0-	-991	-0-	13619	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
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-
03	18507	X	15506	-0-	-3001	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14998	-0-	-572	-0-	14998	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
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-
03	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
04	29340	X	10165	-0-	-19175	-0-	10165	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6169	X	2980	-0-	-3189	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5718	-0-	-252	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

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-
03	12028	X	2015	-0-	-10013	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	2198	-0-	-9442	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

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-
03	2511	X	389	-0-	-2122	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

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-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

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-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

*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-
*03	41850	X	34773	-0-	-7077	-0-	34773	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	32395	-0-	-5405	-0-	32395	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

*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-
*03	24304	X	22458	-0-	-1846	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19724	-0-	-2986	-0-	19724	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	23312	X	6889	-0-	-16423	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	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 #: 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
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-
03	28055	X	24321	-0-	-3734	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22299	-0-	-3441	-0-	22299	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	685	-0-	-905	-0-	685	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	21390	X	19137	-0-	-2253	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18462	-0-	-1938	-0-	18462	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

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-
03	16058	X	14046	-0-	-2012	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13480	-0-	-1910	-0-	13480	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

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-
03	36983	X	32806	-0-	-4177	-0-	32806	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	32359	-0-	-2921	-0-	32359	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
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-
03	4154	X	3043	-0-	-1111	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3719	-0-	-931	-0-	3719	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
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-
03	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	8201	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
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-
03	8804	X	3572	-0-	-5232	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5325	-0-	-3195	-0-	5325	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	43338	X	39980	-0-	-3358	-0-	39980	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	38421	-0-	-3519	-0-	38421	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
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-
03	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18238	-0-	-452	-0-	18238	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
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-
03	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	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
*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-
*03	17856	X	16999	-0-	-857	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

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-
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	3277	-0-	-6083	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

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-
03	13485	X	13091	-0-	-394	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
*04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

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-
03	25358	X	24107	-0-	-1251	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	23146	-0-	-1394	-0-	23146	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

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-
03	19716	X	15403	-0-	-4313	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	12568	-0-	-4622	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

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-
03	18786	X	17890	-0-	-896	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
*04	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

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-
03	21173	X	1798	-0-	-19375	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	8386	-0-	-11984	-0-	8386	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
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-
03	49755	X	42688	-0-	-7067	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
*04	40884	X	40884	-0-	-0-	-0-	40884	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

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-
03	4743	X	435	-0-	-4308	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1834	-0-	-1886	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

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-
03	12803	X	8783	-0-	-4020	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	1419	-0-	-11271	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

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-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
*04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

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-
03	8742	X	1794	-0-	-6948	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

*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-
*03	27776	X	26143	-0-	-1633	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	23450	-0-	-3430	-0-	23450	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

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-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-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
*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-
*03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

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
03	11067	X	7585	-0-	-3482	-0-	7585	2			N	-0-					44
04	10170	X	9156	-0-	-1014	-0-	9139	2	17	9	N	15					59

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

*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-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

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-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	15717	X	15543	-0-	-174	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15104	-0-	-556	-0-	15104	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
*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-
*03	25327	X	24134	-0-	-1193	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22192	-0-	-1598	-0-	22192	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*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-
*03	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20186	-0-	-2404	-0-	20186	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
*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-
*03	25079	X	23518	-0-	-1561	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	22374	-0-	-816	-0-	22374	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
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-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
*04	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2			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
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-
03	9703	X	8241	-0-	-1462	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7205	-0-	-1315	-0-	7205	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
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-
03	21328	X	20941	-0-	-387	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19713	-0-	-927	-0-	19713	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

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-
03	24242	X	21748	-0-	-2494	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	21345	-0-	-1515	-0-	21345	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

*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-
*03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

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-
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

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-
03	6138	X	1808	-0-	-4330	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1727	-0-	-4423	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

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-
03	35495	X	31660	-0-	-3835	-0-	31660	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	30635	-0-	-3475	-0-	30635	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

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-
03	6293	X	147	-0-	-6146	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					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
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-
03	14167	X	6498	-0-	-7669	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9856	-0-	-2504	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

*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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	16461	X	686	-0-	-15775	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

*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-
*03	7502	X	4025	-0-	-3477	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5664	-0-	-1596	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

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-
03	18972	X	16620	-0-	-2352	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15001	-0-	-3359	-0-	15001	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

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-
03	21824	X	19898	-0-	-1926	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18856	-0-	-2264	-0-	18856	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

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-
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
*04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

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-
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
*04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

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-
03	8587	X	8241	-0-	-346	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
*04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	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
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-
03	21669	X	19203	-0-	-2466	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	20323	-0-	-107	-0-	20323	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

*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-
*03	19065	X	16242	-0-	-2823	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15746	-0-	-754	-0-	15746	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
*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-
*03	21762	X	17641	-0-	-4121	-0-	17641	2		N	-0-			-0-
04	20130	X	16061	-0-	-4069	-0-	16061	2		N	-0-			-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

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-
03	17732	X	14963	-0-	-2769	-0-	14963	2		N	-0-			-0-
04	15720	X	14252	-0-	-1468	-0-	14252	2		N	-0-			-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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-
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-				N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

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-
03	34100	X	30999	-0-	-3101	-0-	30999	2		N	-0-			-0-
*04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2		N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

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-
03	21452	X	13920	-0-	-7532	-0-	13920	2		N	-0-			-0-
04	20130	X	19939	-0-	-191	-0-	19939	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
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-
03	17205	X	14536	-0-	-2669	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16073	-0-	-337	-0-	16073	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
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-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	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
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-
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	24676	X	21966	-0-	-2710	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	21953	-0-	-1927	-0-	21953	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
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-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
*04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	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
*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-
*03	13981	X	6660	-0-	-7321	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8526	-0-	-5004	-0-	8526	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
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-
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	594	-0-	-23526	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5518	X	3094	-0-	-2424	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3142	-0-	-2198	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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

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
*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-
*03	7440	X	633	-0-	-6807	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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-
03	12245	X	11909	-0-	-336	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11065	-0-	-785	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

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-
03	13082	X	12390	-0-	-692	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11165	-0-	-1405	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

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-
03	8091	X	7065	-0-	-1026	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6581	-0-	-1249	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

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-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

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-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2156	-0-	-604	-0-	2156	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

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-
03	9021	X	7717	-0-	-1304	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

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-
03	27714	X	21468	-0-	-6246	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

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-
03	22134	X	19502	-0-	-2632	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17880	-0-	-3540	-0-	17880	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

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
03	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					24
*04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7999	2	9	9	N	8					32

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					2
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	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
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-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5394	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
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-
03	33408	X	33408	-0-	-0-	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
*04	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	36101	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
*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-
*03	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
*04	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17380	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
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-
03	3410	X	1504	-0-	-1906	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	17360	X	15413	-0-	-1947	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10197	-0-	-6603	-0-	10197	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
*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-
*03	T. A.		5675	-0-	5675	13972	5675	2			N	-0-					-0-
*04	22346	X	8374	-0-	-13972	-0-	8374	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
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-
03	7006	X	1282	-0-	-5724	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	4912	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
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-
03	10044	X	7421	-0-	-2623	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	5972	-0-	-3538	-0-	5972	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
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-
03	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	18017	-0-	-433	-0-	18017	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	12338	X	4064	-0-	-8274	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	1868	-0-	-12682	-0-	1868	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
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-
03	13082	X	11190	-0-	-1892	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10553	-0-	-1327	-0-	10553	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
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-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
*04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

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-
03	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	13883	-0-	-2647	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

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-
03	6355	X	4923	-0-	-1432	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

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-
03	54560	X	48902	-0-	-5658	-0-	48902	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	45935	-0-	-6535	-0-	45935	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	27280	X	23521	-0-	-3759	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	21663	-0-	-3837	-0-	21663	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

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-
03	10633	X	970	-0-	-9663	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	4354	-0-	-5936	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

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-
03	6603	X	2387	-0-	-4216	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-
*03	32116	X	7526	-0-	-24590	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	35681	X	32195	-0-	-3486	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28602	-0-	-3888	-0-	28602	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
*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-
*03	56451	X	49908	-0-	-6543	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	49062	-0-	-4818	-0-	49062	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
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-
03	7812	X	6767	-0-	-1045	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6159	-0-	-1401	-0-	6159	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
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-
03	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8644	-0-	-476	-0-	8644	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
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-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
*04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	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
*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-
*03	20460	X	17225	-0-	-3235	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15995	-0-	-1255	-0-	15995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4681	-0-	-989	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	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
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-
03	36811	X	12095	-0-	-24716	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
*04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
*04	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	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
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-
03	17360	X	14533	-0-	-2827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10143	-0-	-6657	-0-	10143	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
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-
03	64821	X	57929	-0-	-6892	-0-	57929	2			N	-0-					-0-
04	60840	X	55108	-0-	-5732	-0-	55108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

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-
03	24087	X	21656	-0-	-2431	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20364	-0-	-2736	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

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-
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
*04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

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-
03	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2653	-0-	-2927	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

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-
03	8153	X	8065	-0-	-88	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

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-
03	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
*04	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

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-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16647	X	14550	-0-	-2097	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13884	-0-	-2556	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	22906	-0-	19906	19906	22906	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	42408	X	37623	-0-	-4785	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35201	-0-	-4159	-0-	35201	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	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 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32967	X	32967	-0-	-0-	-0-	32967	2			N	-0-					-0-
04	31320	X	31064	-0-	-256	-0-	31064	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

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-
03	7750	X	5784	-0-	-1966	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5718	-0-	-1212	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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-
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
04	9390	X	4540	-0-	-4850	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

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-
03	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

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-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

*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-
*03	42656	X	38823	-0-	-3833	-0-	38823	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	37307	-0-	-3823	-0-	37307	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 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6231	X	4578	-0-	-1653	-0-	4578	2			N	-0-	13	1			8
04	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	3460	2			N	-0-					8

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
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-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15198	-0-	-102	-0-	15198	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
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-
03	18321	X	16587	-0-	-1734	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14807	-0-	-2923	-0-	14807	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
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-
03	9517	X	8277	-0-	-1240	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	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
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-
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
*04	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	13423	X	12365	-0-	-1058	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
*04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

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-
03	25420	X	23346	-0-	-2074	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21778	-0-	-3362	-0-	21778	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

*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-
*03	32550	X	28224	-0-	-4326	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27153	-0-	-3267	-0-	27153	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

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-
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
*04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*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-
*03	24304	X	22696	-0-	-1608	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20836	-0-	-2684	-0-	20836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	44206	X	39443	-0-	-4763	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	39301	-0-	-2669	-0-	39301	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

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-
03	61318	X	52036	-0-	-9282	-0-	52036	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	48736	-0-	-10604	-0-	48736	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

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-
03	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
*04	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	31136	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 #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16926	X	14252	-0-	-2674	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
*04	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

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-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5483	-0-	-187	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

*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-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	W	42607	-0-	42607	42607	42607	2			N	-0-					-0-
04	0	W	36923	-0-	36923	79530	36923	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

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-
03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
*04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

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
03	10416	X	7788	-0-	-2628	-0-	7727	2	61	9	N	55	64	1			59
04	10080	X	9595	-0-	-485	-0-	9463	2	132	9	N	120	136	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	7254	X	5384	-0-	-1870	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	650	-0-	-6160	-0-	650	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	41261	X	38967	-0-	-2294	-0-	38967	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	37381	-0-	-2549	-0-	37381	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

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-
03	44206	X	34109	-0-	-10097	-0-	34109	2			Y	-0-					-0-
04	39180	X	28378	-0-	-10802	-0-	28378	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

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-
03	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

*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-
*03	44020	X	38963	-0-	-5057	-0-	38963	2			N	-0-					-0-
04	42240	X	35977	-0-	-6263	-0-	35977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014																	
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-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
*04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107																	
*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-
*03	32581	X	30224	-0-	-2357	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	28753	-0-	-2447	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347																	
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-
03	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	-0-					-0-
04	22950	X	8025	-0-	-14925	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897																	
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-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
*04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839																	
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-
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
*04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267																	
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-
03	12555	X	11956	-0-	-599	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10692	-0-	-1458	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845																	
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-
03	13082	X	11670	-0-	-1412	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10303	-0-	-1367	-0-	10303	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 #: 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
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-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	2247	-0-	-1113	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	33852	X	31437	-0-	-2415	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	29492	-0-	-3058	-0-	29492	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2053	-0-	-18499	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*03	16275	X	3228	-0-	-13047	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13960	-0-	-1790	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9021	X	5504	-0-	-3517	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5446	-0-	-1694	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	22072	X	20152	-0-	-1920	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18817	-0-	-683	-0-	18817	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	52917	X	47439	-0-	-5478	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	44284	-0-	-6926	-0-	44284	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 #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	8	1			2
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					2

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
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-
03	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	39945	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	26949	-0-	-11661	-0-	26949	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17546	X	15286	-0-	-2260	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
*04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2766	-0-	-1344	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12090	X	11742	-0-	-348	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6293	X	4287	-0-	-2006	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3917	-0-	-2173	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32395	X	27401	-0-	-4994	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26147	-0-	-4573	-0-	26147	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20085	-0-	-2085	-0-	20085	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	31806	X	25037	-0-	-6769	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	21743	-0-	-8287	-0-	21743	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15159	X	6712	-0-	-8447	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	7340	-0-	-7330	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	41478	X	37505	-0-	-3973	-0-	37505	2			N	-0-					-0-
04	39120	X	35737	-0-	-3383	-0-	35737	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	18445	X	17052	-0-	-1393	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16192	-0-	-1658	-0-	16192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

*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-
*03	40207	X	14874	-0-	-25333	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	23477	-0-	-4093	-0-	23477	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

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-
03	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
04	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

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-
03	11005	X	4616	-0-	-6389	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	23	-0-	-10327	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

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-
03	22754	X	17365	-0-	-5389	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	18663	-0-	-3117	-0-	18663	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

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-
03	12865	X	9644	-0-	-3221	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8741	-0-	-3709	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

*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-
*03	31837	X	29751	-0-	-2086	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	29108	-0-	-232	-0-	29108	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 #: 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
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-
03	9083	X	6107	-0-	-2976	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	4620	-0-	-4170	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	27581	-0-	-919	-0-	27581	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	9330	X	5609	-0-	-3721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5414	-0-	-1666	-0-	5414	2			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 #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34716	-0-	-3204	-0-	34716	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15469	X	15177	-0-	-292	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14147	-0-	-823	-0-	14147	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14911	X	6101	-0-	-8810	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	2155	-0-	-21905	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31372	X	19274	-0-	-12098	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	24642	-0-	-5718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	36611	X	32384	-0-	-4227	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	30309	-0-	-3351	-0-	30309	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-
*04	35531	X	35531	-0-	-0-	-0-	35531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
*04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
*04	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	48577	X	44784	-0-	-3793	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
04	47010	X	42365	-0-	-4645	-0-	42365	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16833	X	15345	-0-	-1488	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	5313	-0-	-10977	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	152433	X	36723	-0-	-115710	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	25814	-0-	-18556	-0-	25814	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8989	-0-	5989	5989	8989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	29599	X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
*04	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8928	X	7945	-0-	-983	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7590	-0-	-870	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15469	X	12129	-0-	-3340	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12529	-0-	-2441	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
*04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	11					27
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
*04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

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-
03	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	20889	-0-	-1251	-0-	20889	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

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-
03	29264	X	1030	-0-	-28234	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13895	-0-	-14425	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

*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-
*03	22971	X	19612	-0-	-3359	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	18130	-0-	-3560	-0-	18130	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

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
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11719	2	24	9	Y	22					60
*04	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10218	2	9	9	Y	8	48	1			20

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

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-
03	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18337	-0-	-3113	-0-	18337	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

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-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14353	X	10138	-0-	-4215	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10054	-0-	-1046	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

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
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3513	2	10	9	Y	9					24
04	3060	X	1753	-0-	-1307	-0-	1753	2			Y	-0-					24

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

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-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
*04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

*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-
*03	22320	X	17974	-0-	-4346	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16810	-0-	-3950	-0-	16810	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

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-
03	29450	X	28869	-0-	-581	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	27202	-0-	-1568	-0-	27202	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

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-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
*04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	18990	X	5303	-0-	-13687	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
*04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	27377	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
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-
03	12617	X	11650	-0-	-967	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
*04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	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
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-
03	76542	X	27045	-0-	-49497	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
*04	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	24543	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
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-
03	19871	X	17088	-0-	-2783	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17067	-0-	-1563	-0-	17067	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
*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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	9455	X	7835	-0-	-1620	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7427	-0-	-1603	-0-	7427	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 #: 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
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-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	10800	X	972	-0-	-9828	-0-	972	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	25296	X	22311	-0-	-2985	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20333	-0-	-1897	-0-	20333	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	3100	N	23834	-0-	20734	20734	23834	2			N	-0-					-0-
*04	42904	X	22170	-0-	-20734	-0-	22170	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	39773	X	5	-0-	-39768	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	175	-0-	-36485	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
*04	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7113	-0-	-267	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7986	-0-	-984	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	62744	X	50794	-0-	-11950	-0-	50794	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	47099	-0-	-12361	-0-	47099	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	46035	X	40330	-0-	-5705	-0-	40330	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	37930	-0-	-5270	-0-	37930	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18445	X	15045	-0-	-3400	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15746	-0-	-244	-0-	15746	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 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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-
03	22723	X	7430	-0-	-15293	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	12844	-0-	-9146	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	3255	X	1806	-0-	-1449	-0-	1802	2	4	9	N	4	2	1			4
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4079	2	4	9	N	4					8

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

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-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

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-
03	13144	X	9956	-0-	-3188	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	5483	-0-	-8797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

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
03	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3459	2	2	9	Y	2	10	1			1
04	4350	X	3846	-0-	-504	-0-	3846	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	44485	X	41009	-0-	-3476	-0-	41009	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38356	-0-	-3644	-0-	38356	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	43524	X	43031	-0-	-493	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
04	42120	X	37976	-0-	-4144	-0-	37976	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12121	X	11319	-0-	-802	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10297	-0-	-1433	-0-	10297	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
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-
03	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	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
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-
03	25522	X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
*04	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	25974	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
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-
03	21266	X	2680	-0-	-18586	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	573	-0-	-23757	-0-	573	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
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-
03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5041	-0-	-1289	-0-	5041	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
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-
03	23343	X	19053	-0-	-4290	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
*04	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
*04	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1090	2	42	9	Y	38	62	1			18
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					31

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
*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-
*03	29450	X	27472	-0-	-1978	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	24559	-0-	-3941	-0-	24559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	21390	X	19056	-0-	-2334	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	18469	-0-	-2081	-0-	18469	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-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
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-
03	7223	X	4635	-0-	-2588	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3128	-0-	-3022	-0-	3128	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
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-
03	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
*04	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	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
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-
03	8556	X	6727	-0-	-1829	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
*04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	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
*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-
*03	35867	X	17812	-0-	-18055	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	12801	-0-	-21909	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	8277	X	1910	-0-	-6367	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3436	-0-	-1634	-0-	3436	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
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-
03	35805	X	757	-0-	-35048	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*04	53589	X	53589	-0-	-0-	-0-	53589	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	19747	X	13921	-0-	-5826	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	10609	-0-	-8501	-0-	10609	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
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-
03	10137	X	138	-0-	-9999	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	5720	-0-	-3910	-0-	5720	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7440	X	3811	-0-	-3629	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6259	-0-	-461	-0-	6259	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
*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-
*03	57071	X	52665	-0-	-4406	-0-	52665	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	47888	-0-	-6952	-0-	47888	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 #: 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
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-
03	10695	X	8069	-0-	-2626	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8846	-0-	-1534	-0-	8846	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
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-
03	20305	X	19247	-0-	-1058	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18578	-0-	-1072	-0-	18578	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	17174	X	15736	-0-	-1438	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	14312	-0-	-2308	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	14694	X	8293	-0-	-6401	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12421	-0-	-1799	-0-	12421	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	35185	X	31537	-0-	-3648	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	29556	-0-	-4494	-0-	29556	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37882	X	35401	-0-	-2481	-0-	35401	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32125	-0-	-3185	-0-	32125	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

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

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	33914	X	30611	-0-	-3303	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	29616	-0-	-3204	-0-	29616	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

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

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					32
*04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	16473	2	29	9	N	26	63	1			58
*04	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16156	2	11	9	N	10					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27962	X	27191	-0-	-771	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	25564	-0-	-1496	-0-	25564	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	22692	X	20015	-0-	-2677	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18228	-0-	-3372	-0-	18228	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2871	-0-	-3579	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	29	1			16
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					34

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	41478	X	37934	-0-	-3544	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	35075	-0-	-3775	-0-	35075	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

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

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

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-
03	28489	X	23011	-0-	-5478	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	19399	-0-	-8171	-0-	19399	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

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-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

*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-
*03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
*04	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

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-
03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
*04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

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-
03	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
*04	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

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-
03	28675	X	22714	-0-	-5961	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	22453	-0-	-4667	-0-	22453	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 #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	2953	-0-	-3077	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

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-
03	13733	X	8760	-0-	-4973	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10104	-0-	-3186	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

*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-
*03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
*04	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

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-
03	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	56494	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50626	-0-	-7004	-0-	50626	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

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-
03	14911	X	5806	-0-	-9105	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	5484	-0-	-8046	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

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-
03	20305	X	3207	-0-	-17098	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	14842	-0-	-4808	-0-	14842	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*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-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	60047	X	51832	-0-	-8215	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
04	58110	X	48774	-0-	-9336	-0-	48774	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

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
03	21638	X	16490	-0-	-5148	-0-	16477	2	13	9	N	12					55
04	19260	X	16406	-0-	-2854	-0-	16397	2	9	9	N	8					63

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-
03	7192	X	2342	-0-	-4850	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

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-
03	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16815	-0-	-915	-0-	16815	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

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-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	45880	X	40807	-0-	-5073	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	39240	-0-	-3420	-0-	39240	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
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-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	28396	X	27239	-0-	-1157	-0-	27239	2			N	-0-					76
04	26310	X	22983	-0-	-3327	-0-	22983	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
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-
03	51026	X	46399	-0-	-4627	-0-	46399	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	44931	-0-	-4449	-0-	44931	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
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-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
*04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	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
*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-
*03	16182	X	14400	-0-	-1782	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	10290	-0-	-5370	-0-	10290	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
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-
03	4309	X	678	-0-	-3631	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	21514	X	42	-0-	-21472	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	31539	2			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
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-
03	83483	X	204	-0-	-83279	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	73698	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18755	X	11229	-0-	-7526	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14413	-0-	-1397	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32984	X	31038	-0-	-1946	-0-	31038	2			N	-0-					-0-
*04	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	34557	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	10996	-0-	-10094	-0-	10996	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	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 #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17732	X	14695	-0-	-3037	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14366	-0-	-604	-0-	14366	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

*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-
*03	14849	X	4432	-0-	-10417	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9949	-0-	-4421	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

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-
03	21762	X	4583	-0-	-17179	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	60977	X	1015	-0-	-59962	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*04	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	68345	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

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-
03	12524	X	4671	-0-	-7853	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	2286	-0-	-8694	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

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
03	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	23708	2	12	9	N	11					35
*04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21561	2	3	9	N	3					38

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

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-
03	21669	X	3742	-0-	-17927	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15764	-0-	-4216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

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-
03	85087	X	32400	-0-	-52687	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
*04	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27488	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

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-
03	9021	X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

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-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
04	14850	X	9946	-0-	-4904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11203	2	1	9	N	1	11	1			32
04	10050	X	9063	-0-	-987	-0-	9044	2	19	9	N	17					49

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	586	-0-	-8063	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5428	-0-	-2942	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*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-
*03	24862	X	23925	-0-	-937	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
*04	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	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
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-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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
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-
03	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22220	-0-	-2410	-0-	22220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	47864	X	43289	-0-	-4575	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
04	46320	X	42448	-0-	-3872	-0-	42448	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

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-
03	22258	X	18046	-0-	-4212	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	18638	-0-	-2632	-0-	18638	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

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-
03	18476	X	15027	-0-	-3449	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14259	-0-	-3591	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	15438	X	11497	-0-	-3941	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13042	-0-	-1688	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

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-
03	28396	X	22837	-0-	-5559	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	15454	-0-	-12026	-0-	15454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	19220	X	15362	-0-	-3858	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16964	-0-	-1276	-0-	16964	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	48546	X	27400	-0-	-21146	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	400	-0-	-43580	-0-	400	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
*04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	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 B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37169	X	-0-	-0-	-37169	-0-					N	-0-					-0-
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7347	X	3734	-0-	-3613	-0-	3730	2	4	9	N	4	7	1			19
*04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6510	2	9	9	N	8					27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

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

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	2	N	-0-					-0-
*04	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17170	2	72	9	Y	65	82	1			49
*04	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17113	2	65	9	Y	59	61	1			47

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-			N	-0-					-0-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16585	X	6278	-0-	-10307	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8967	-0-	-6273	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	20925	X	19120	-0-	-1805	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18009	-0-	-2241	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

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

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
*04	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21545	X	19247	-0-	-2298	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18138	-0-	-2472	-0-	18138	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5146	X	4118	-0-	-1028	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28086	X	15948	-0-	-12138	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	20604	-0-	-6546	-0-	20604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	30194	X	15940	-0-	-14254	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	14489	-0-	-13321	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	45105	X	35107	-0-	-9998	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	26368	-0-	-13712	-0-	26368	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22165	X	19389	-0-	-2776	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18869	-0-	-1831	-0-	18869	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
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-
03	27404	X	15154	-0-	-12250	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
*04	26100	X	13844	-0-	-12256	-0-	13844	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
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-
03	16740	X	53	-0-	-16687	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6155	-0-	-8635	-0-	6155	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
*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-
*03	21793	X	19702	-0-	-2091	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18841	-0-	-2249	-0-	18841	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
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-
03	25451	X	23623	-0-	-1828	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	22688	-0-	-1192	-0-	22688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-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
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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	30318	X	30057	-0-	-261	-0-	30057	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	28176	-0-	-1164	-0-	28176	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9398	-0-	-3652	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	15252	X	11404	-0-	-3848	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	9943	-0-	-5177	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12989	X	9356	-0-	-3633	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7163	-0-	-3397	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	34410	X	25725	-0-	-8685	-0-	25712	2	13	9	N	12	93	1			40
04	30570	X	23169	-0-	-7401	-0-	23162	2	7	9	N	6					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25854	X	22835	-0-	-3019	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22037	-0-	-1573	-0-	22037	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38223	X	34438	-0-	-3785	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	31349	-0-	-5641	-0-	31349	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	56933	2			N	-0-					-0-
*04	52595	X	52595	-0-	-0-	-0-	52595	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	15531	X	12336	-0-	-3195	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10650	-0-	-3330	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	29326	X	27039	-0-	-2287	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23491	-0-	-4889	-0-	23491	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					-0-
04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
*04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

*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-
*03	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
*04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

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
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5410	2	10	9	N	9	11	1			33
04	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4699	2	19	9	N	17					50

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*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-
*03	25141	X	22472	-0-	-2669	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20803	-0-	-2477	-0-	20803	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

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
03	14942	X	4131	-0-	-10811	-0-	4122	2	9	9	Y	8	57	1			25
*04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13061	2	52	9	Y	47					72

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

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-
03	21080	X	15516	-0-	-5564	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	14505	-0-	-5325	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	29977	-0-	-5213	-0-	29977	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

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-
03	9641	X	7875	-0-	-1766	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7837	-0-	-1013	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

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-
03	28985	X	27597	-0-	-1388	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	26304	-0-	-1356	-0-	26304	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

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-
03	9827	X	5434	-0-	-4393	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5777	-0-	-2803	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

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-
03	20894	X	15787	-0-	-5107	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18294	-0-	-1296	-0-	18294	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

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-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

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-
03	32240	X	29287	-0-	-2953	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30451	-0-	-749	-0-	30451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18290	X	16112	-0-	-2178	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	12774	-0-	-3996	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	23002	X	19632	-0-	-3370	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	18309	-0-	-3681	-0-	18309	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8866	X	265	-0-	-8601	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23157	X	17078	-0-	-6079	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					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
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-
03	34472	X	22768	-0-	-11704	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					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
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-
03	18600	X	16043	-0-	-2557	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14118	-0-	-2472	-0-	14118	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
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-
03	17143	X	279	-0-	-16864	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	19964	X	17005	-0-	-2959	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16519	-0-	-2801	-0-	16519	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

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-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

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-
03	18817	X	16980	-0-	-1837	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15520	-0-	-2690	-0-	15520	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

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-
03	61008	X	52690	-0-	-8318	-0-	52690	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	48724	-0-	-10316	-0-	48724	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

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-
03	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
*04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6069	-0-	-3861	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21514	X	16983	-0-	-4531	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17249	-0-	-3571	-0-	17249	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

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
03	11718	X	11057	-0-	-661	-0-	11042	2	15	9	N	14	59	1			15
04	11340	X	10630	-0-	-710	-0-	10630	2			N	-0-					15

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

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-
03	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

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-
03	61349	X	57262	-0-	-4087	-0-	57262	2			N	-0-					-0-
04	56370	X	54830	-0-	-1540	-0-	54830	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

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-
03	23188	X	21307	-0-	-1881	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20734	-0-	-1436	-0-	20734	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

*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-
*03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
*04	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

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-
03	11439	X	9690	-0-	-1749	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8428	-0-	-1022	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

*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-
*03	13888	X	11155	-0-	-2733	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10288	-0-	-2072	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

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-
03	15159	X	12571	-0-	-2588	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8037	-0-	-6783	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

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-
03	26970	X	2000	-0-	-24970	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	772	-0-	-25328	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

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-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	986	-0-	-4534	-0-	986	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

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-
03	10230	X	9246	-0-	-984	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7915	-0-	-1985	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

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
03	7626	X	6457	-0-	-1169	-0-	6446	2	11	9	N	10	42	1			10
04	7380	X	6323	-0-	-1057	-0-	6323	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	15314	X	13122	-0-	-2192	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6209	-0-	-8611	-0-	6209	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
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-
03	47903	X	47903	-0-	-0-	-0-	47903	2			N	-0-					-0-
04	46080	X	42618	-0-	-3462	-0-	42618	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	13547	X	12414	-0-	-1133	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11738	-0-	-1372	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					N	-0-					-0-
04	88380	X	11442	-0-	-76938	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19003	X	17888	-0-	-1115	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16254	-0-	-1476	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17174	X	16803	-0-	-371	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15075	-0-	-1545	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18290	X	14976	-0-	-3314	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
04	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
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28737	X	26745	-0-	-1992	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
*04	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	5013	-0-	-1528	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
*04	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
*04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21297	X	15077	-0-	-6220	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14432	-0-	-2608	-0-	14432	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	54250	X	49371	-0-	-4879	-0-	49371	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	46281	-0-	-5289	-0-	46281	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	33449	X	29980	-0-	-3469	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28073	-0-	-3277	-0-	28073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	6022	-0-	-22448	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

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-
03	28024	X	17328	-0-	-10696	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
*04	27120	X	21459	-0-	-5661	-0-	21459	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	13950	X	10122	-0-	-3828	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

*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-
*03	71734	X	67449	-0-	-4285	-0-	67449	2			N	-0-					-0-
04	68580	X	66855	-0-	-1725	-0-	66855	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

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-
03	39401	X	36021	-0-	-3380	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	35129	-0-	-2431	-0-	35129	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

*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-
*03	30349	X	13878	-0-	-16471	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	20152	-0-	-7958	-0-	20152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	32302	X	26921	-0-	-5381	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	29112	-0-	-2148	-0-	29112	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
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-
03	35991	X	34956	-0-	-1035	-0-	34956	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33180	-0-	-1050	-0-	33180	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1339	-0-	-371	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14601	X	7279	-0-	-7322	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8090	-0-	-4510	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	34038	X	594	-0-	-33444	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	15473	-0-	-10687	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27838	X	26116	-0-	-1722	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	22323	-0-	-4737	-0-	22323	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19353	-0-	-837	-0-	19353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

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

*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-
*03	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2372	-0-	-3568	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

*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-
*03	56327	X	51873	-0-	-4454	-0-	51873	2			N	-0-					-0-
04	54510	X	49703	-0-	-4807	-0-	49703	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

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-
03	30969	X	20431	-0-	-10538	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20739	-0-	-4761	-0-	20739	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

*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-
*03	26412	X	23998	-0-	-2414	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22649	-0-	-2191	-0-	22649	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

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-
03	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	58916	2			N	-0-					-0-
04	66990	X	54018	-0-	-12972	-0-	54018	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

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-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	2689	-0-	-2441	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	55211	X	45038	-0-	-10173	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	43306	-0-	-10124	-0-	43306	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
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-
03	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					-0-
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1798	X	622	-0-	-1176	-0-	585	2	37	9	Y	34	54	1			26
04	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	1400	2	12	9	Y	11					37

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
*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-
*03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			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
*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-
*03	45198	X	38768	-0-	-6430	-0-	38768	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35799	-0-	-6681	-0-	35799	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
*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-
*03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
*04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	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
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-
03	15283	X	6619	-0-	-8664	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
*04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	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 #: 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
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
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6006	2	57	9	N	52	83	1			25
*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6327	2	47	9	N	43	40	1			28

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

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-
03	16678	X	8997	-0-	-7681	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	3752	-0-	-12388	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

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
03	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	443	2	42	9	N	38	61	1			24
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	9	N	32	29	1			27

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

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-
03	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	5181	-0-	-27939	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

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-
03	30349	X	21971	-0-	-8378	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
*04	27060	X	21584	-0-	-5476	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

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
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9516	2	6	9	Y	5	38	1			14
04	9930	X	8130	-0-	-1800	-0-	8096	2	34	9	Y	31					45

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

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-
03	88474	X	79636	-0-	-8838	-0-	79636	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	76182	-0-	-7788	-0-	76182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	17329	X	15962	-0-	-1367	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15937	-0-	-743	-0-	15937	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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	19065	X	15584	-0-	-3481	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	14318	-0-	-4132	-0-	14318	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	620	-0-	-190	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	9362	X	39	-0-	-9323	-0-	39	2			N	-0-					17
04	8970	X	4463	-0-	-4507	-0-	4463	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	33542	X	29918	-0-	-3624	-0-	29918	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27923	-0-	-3547	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
*04	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	31785	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27063	X	7460	-0-	-19603	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	14086	-0-	-11024	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11377	X	5856	-0-	-5521	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6713	-0-	-4297	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
04	31470	X	15489	-0-	-15981	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	33387	X	31629	-0-	-1758	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
04	32310	X	31680	-0-	-630	-0-	31680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	3100	N	38755	-0-	35655	35655	38755	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	34686	-0-	31686	67341	34686	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

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-
03	27342	X	24523	-0-	-2819	-0-	24523	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26290	-0-	-170	-0-	26290	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

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
03	8556	X	5739	-0-	-2817	-0-	5739	2			N	-0-					63
04	8280	X	7888	-0-	-392	-0-	7885	2	3	9	N	3					66

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

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-
03	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
*04	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

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-
03	30194	X	28016	-0-	-2178	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26831	-0-	-2389	-0-	26831	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

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-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					19
*04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	N	3					22

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
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-
03	67580	X	59955	-0-	-7625	-0-	59955	2			N	-0-					-0-
04	64320	X	57140	-0-	-7180	-0-	57140	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
04	21540	X	-0-	-0-	-21540	-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
*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	22581	-0-	-5335	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
*03	30070	X	29347	-0-	-723	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	26614	-0-	-2486	-0-	26614	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
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-
03	24366	X	19571	-0-	-4795	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22627	-0-	-953	-0-	22627	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
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-
03	16399	X	15248	-0-	-1151	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
*04	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	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
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-
03	25141	X	16532	-0-	-8609	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22018	-0-	-2312	-0-	22018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

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-
03	22661	X	19544	-0-	-3117	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17742	-0-	-3228	-0-	17742	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

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-
03	33480	X	32949	-0-	-531	-0-	32949	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26300	-0-	-5080	-0-	26300	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

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-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

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-
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
*04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

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
03	22723	X	11064	-0-	-11659	-0-	11062	2	2	9	N	2					27
04	20490	X	19993	-0-	-497	-0-	19993	2			N	-0-					27

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	18197	X	14793	-0-	-3404	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
*04	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

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-
03	25606	X	23289	-0-	-2317	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22214	-0-	-2176	-0-	22214	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

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-
03	30535	X	28353	-0-	-2182	-0-	28353	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	24445	-0-	-4385	-0-	24445	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

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-
03	26784	X	22861	-0-	-3923	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20543	-0-	-4507	-0-	20543	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

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-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

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-
*03	184109	X	92596	-0-	-91513	-0-	92596	2			N	-0-					-0-
04	178170	X	82793	-0-	-95377	-0-	82793	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

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-
03	36177	X	32201	-0-	-3976	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	29926	-0-	-704	-0-	29926	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 #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	145	-0-	-14219	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	15903	X	187	-0-	-15716	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

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-
03	20801	X	15673	-0-	-5128	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15630	-0-	-4500	-0-	15630	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

*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	139	-0-	-505	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	17143	X	14229	-0-	-2914	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	5599	-0-	-10901	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

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-
03	18779	X	-0-	-0-	-18779	-0-					N	-0-					-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

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-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
*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-
*03	48081	X	44207	-0-	-3874	-0-	44207	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	42301	-0-	-3239	-0-	42301	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

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-
03	16926	X	10058	-0-	-6868	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	7834	-0-	-6446	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

*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-
*03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9346	-0-	-3074	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*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-
*03	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	38389	-0-	-4811	-0-	38389	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

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-
03	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
*04	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

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
03	41695	X	39260	-0-	-2435	-0-	39260	2			N	-0-					109
04	38640	X	35733	-0-	-2907	-0-	35733	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	21700	X	21039	-0-	-661	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19345	-0-	-2795	-0-	19345	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
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-
03	31806	X	2554	-0-	-29252	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	13449	-0-	-15081	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	51336	X	50737	-0-	-599	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	47173	-0-	-2507	-0-	47173	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
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-
03	19003	X	18152	-0-	-851	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	13664	-0-	-4726	-0-	13664	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
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-
03	29574	X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24034	-0-	-4586	-0-	24034	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
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-
03	25110	X	9712	-0-	-15398	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	5323	-0-	-14747	-0-	5323	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
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
03	27001	X	22733	-0-	-4268	-0-	22733	2			N	-0-					72
04	24060	X	22709	-0-	-1351	-0-	22709	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	18569	X	13877	-0-	-4692	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12216	-0-	-5514	-0-	12216	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
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-
03	16926	X	1010	-0-	-15916	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10092	-0-	-4848	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23839	X	22058	-0-	-1781	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21043	-0-	-2747	-0-	21043	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
*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-
*03	31310	X	19626	-0-	-11684	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24007	-0-	-3563	-0-	24007	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
*04	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	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
*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-
*03	24490	X	21191	-0-	-3299	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	20608	-0-	-3092	-0-	20608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
*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-
*03	35898	X	31934	-0-	-3964	-0-	31934	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	29532	-0-	-4068	-0-	29532	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

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-
03	32457	X	29448	-0-	-3009	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27098	-0-	-4072	-0-	27098	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

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-
03	12648	X	6812	-0-	-5836	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
*04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

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-
03	26288	X	23868	-0-	-2420	-0-	23868	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	21717	-0-	-2613	-0-	21717	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

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-
03	26536	X	24597	-0-	-1939	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23089	-0-	-2111	-0-	23089	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

*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-
*03	44330	X	29630	-0-	-14700	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	29845	-0-	-11855	-0-	29845	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

*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-
*03	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17698	-0-	-92	-0-	17698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	20584	X	16157	-0-	-4427	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14624	-0-	-5296	-0-	14624	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
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-
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	13667	-0-	-6313	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5673	X	1061	-0-	-4612	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	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
*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-
*03	15221	X	13350	-0-	-1871	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11705	-0-	-1945	-0-	11705	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
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-
03	16368	X	15302	-0-	-1066	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
*04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	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
*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-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14508	X	11554	-0-	-2954	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					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 #: 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
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-
03	23250	X	18944	-0-	-4306	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	17116	-0-	-4724	-0-	17116	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

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-
03	27187	X	16870	-0-	-10317	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

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-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	22984	-0-	-2216	-0-	22984	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	26195	X	22490	-0-	-3705	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20974	-0-	-3236	-0-	20974	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

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-
03	22103	X	18438	-0-	-3665	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	10454	-0-	-5896	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

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-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
*04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14262	-0-	-888	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
*04	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14973	X	11541	-0-	-3432	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11620	-0-	-2780	-0-	11620	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
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	49096	X	49096	-0-	-0-	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
03	85491	X	85491	-0-	-0-	-0-	85491	2			N	-0-					-0-
*04	70571	X	70571	-0-	-0-	-0-	70571	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
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-
03	59396	X	52773	-0-	-6623	-0-	52773	2			N	-0-					-0-
04	56040	X	52166	-0-	-3874	-0-	52166	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
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-
03	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	2			N	-0-					-0-
*04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	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
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-
03	9176	X	3441	-0-	-5735	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	1267	-0-	-6113	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

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-
03	16027	X	12622	-0-	-3405	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12322	-0-	-2228	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

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-
03	13330	X	11167	-0-	-2163	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9343	-0-	-3557	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

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-
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
04	17850	X	4869	-0-	-12981	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

*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-
*03	12524	X	9656	-0-	-2868	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9526	-0-	-2594	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

*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-
*03	52824	X	50185	-0-	-2639	-0-	50185	2			N	-0-					-0-
04	51120	X	47614	-0-	-3506	-0-	47614	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

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-
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	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 #: 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
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-
03	20584	X	16852	-0-	-3732	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	12125	-0-	-5155	-0-	12125	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
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
03	13640	X	10465	-0-	-3175	-0-	10374	2	91	9	N	83	85	1			66
*04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13102	2	153	9	N	139	165	1			40

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
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-
03	34317	X	29033	-0-	-5284	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	31501	-0-	-959	-0-	31501	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
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-
03	22568	X	10005	-0-	-12563	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	2166	-0-	-19674	-0-	2166	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
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-
03	22320	X	20569	-0-	-1751	-0-	20569	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18148	-0-	-3452	-0-	18148	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
*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-
*03	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
*04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	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
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-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	12555	X	6890	-0-	-5665	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

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-
03	18383	X	16574	-0-	-1809	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15355	-0-	-2435	-0-	15355	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

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-
03	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

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-
03	42873	X	36848	-0-	-6025	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	35230	-0-	-6260	-0-	35230	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

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-
03	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	52195	2			N	-0-					-0-
*04	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

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-
03	17794	X	16024	-0-	-1770	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15420	-0-	-1800	-0-	15420	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	48701	X	43706	-0-	-4995	-0-	43706	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	41961	-0-	-4689	-0-	41961	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

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-
03	29171	X	24696	-0-	-4475	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21783	-0-	-4377	-0-	21783	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

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-
03	21824	X	18209	-0-	-3615	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18676	-0-	-2744	-0-	18676	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

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-
03	23529	X	22666	-0-	-863	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	21317	-0-	-1903	-0-	21317	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

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-
03	20522	X	19863	-0-	-659	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19844	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

*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-
*03	26753	X	18659	-0-	-8094	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22500	-0-	-2340	-0-	22500	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

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-
03	23095	X	22980	-0-	-115	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	22360	-0-	-290	-0-	22360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LYNCH					WELL #: 1H	RRCID -> 263001	COMPL. DATE 04/05/2012				TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7905 - 11253				
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-
03	39494	X	35237	-0-	-4257	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	36151	-0-	-1199	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
BRAYLON					WELL #: 2H	RRCID -> 263004	COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7646 - 13137				
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-
03	40021	X	33291	-0-	-6730	-0-	33291	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	31507	-0-	-6203	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
CH ENTERPRISE					WELL #: 1H	RRCID -> 263006	COMPL. DATE 05/03/2012				TOTAL DEPTH 8550		PERF. 9260 - 11826				
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-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
JOVI					WELL #: 3H	RRCID -> 263019	COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7375 - 12475				
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-
03	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
EDGECLIFF A					WELL #: 2H	RRCID -> 263024	COMPL. DATE 06/27/2013				TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7565 - 11347				
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-
03	26877	X	21610	-0-	-5267	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20427	-0-	-3783	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
DEANN					WELL #: 7H	RRCID -> 263027	COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7525 - 11791				
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-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2908	-0-	-2042	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
JAMMER A					WELL #: 8H	RRCID -> 263028	COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7820 - 11672				
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-
03	37448	X	33395	-0-	-4053	-0-	33395	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31835	-0-	-4315	-0-	31835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	13082	X	11431	-0-	-1651	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10575	-0-	-1425	-0-	10575	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
*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-
*03	13113	X	7801	-0-	-5312	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	2759	-0-	-8101	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	47337	X	38410	-0-	-8927	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	37628	-0-	-6772	-0-	37628	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	40145	X	36055	-0-	-4090	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	30898	-0-	-7802	-0-	30898	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	34689	X	28528	-0-	-6161	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	26573	-0-	-4597	-0-	26573	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14229	X	12314	-0-	-1915	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11799	-0-	-1191	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	20801	X	19285	-0-	-1516	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17724	-0-	-2136	-0-	17724	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 #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17453	X	14462	-0-	-2991	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14009	-0-	-1831	-0-	14009	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
*04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	69812	X	-0-	-0-	-69812	-0-					N	-0-					-0-
04	57330	X	-0-	-0-	-57330	-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
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-
03	31434	X	26345	-0-	-5089	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24751	-0-	-5669	-0-	24751	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
*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-
*03	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	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
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-
03	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
*04	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37889	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
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-
03	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
*04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	32705	X	23902	-0-	-8803	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	24096	-0-	-7554	-0-	24096	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
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-
03	33635	X	8081	-0-	-25554	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	24276	-0-	-7824	-0-	24276	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
*04	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17856	X	16139	-0-	-1717	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16323	-0-	-1227	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 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
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-
*03	0	W	67696	-0-	67696	262442	67696	2			N	-0-					-0-
*04	322194	X	59752	-0-	-262442	-0-	59752	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	25606	X	21393	-0-	-4213	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20546	-0-	-1204	-0-	20546	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22754	X	22125	-0-	-629	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	20045	-0-	-1975	-0-	20045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31310	X	27364	-0-	-3946	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	11378	-0-	-18922	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	36983	X	31891	-0-	-5092	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	29728	-0-	-4562	-0-	29728	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	22382	X	16606	-0-	-5776	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
*04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14415	X	10831	-0-	-3584	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	2760	-0-	-8010	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 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
*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-
*03	68169	X	48282	-0-	-19887	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
04	54690	X	42553	-0-	-12137	-0-	42553	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 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
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-
03	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
04	36420	X	-0-	-0-	-36420	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	1278	-0-	-11052	-0-	1278	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 #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14706	-0-	-2514	-0-	14706	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	23312	X	20282	-0-	-3030	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18451	-0-	-1739	-0-	18451	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19964	X	15568	-0-	-4396	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15100	-0-	-3320	-0-	15100	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
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-
03	25916	X	23356	-0-	-2560	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
*04	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	23938	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
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
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8592	2	40	9	N	36	65	1			57
04	6480	X	4252	-0-	-2228	-0-	4242	2	10	9	N	9					66

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
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-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	195	-0-	-12525	-0-	195	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	34565	X	29287	-0-	-5278	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	27451	-0-	-4289	-0-	27451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		17229	-0-	17229	17229	17229	2			N	-0-					-0-
*01	140058	X	104932	-0-	-35126	-0-	104932	2			N	-0-					-0-
*02	126504	X	73051	-0-	-53453	-0-	73051	2			N	-0-					-0-
*03	140058	X	74689	-0-	-65369	-0-	74689	2			N	-0-					-0-
*04	135540	X	64304	-0-	-71236	-0-	64304	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

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-
03	28427	X	25680	-0-	-2747	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	23702	-0-	-2728	-0-	23702	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

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-
03	38409	X	33525	-0-	-4884	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29310	-0-	-7860	-0-	29310	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

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-
03	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22315	-0-	-1505	-0-	22315	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

*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-
*03	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	29112	-0-	-4548	-0-	29112	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

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-
03	120621	X	77343	-0-	-43278	-0-	77343	2			N	-0-					-0-
04	102000	X	68172	-0-	-33828	-0-	68172	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

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	173941	X	125841	-0-	-48100	-0-	125841	2			N	-0-					-0-
*02	163688	X	102583	-0-	-61105	-0-	102583	2			N	-0-					-0-
*03	181226	X	89789	-0-	-91437	-0-	89789	2			N	-0-					-0-
*04	175380	X	76909	-0-	-98471	-0-	76909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
*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-
*03	29822	X	23405	-0-	-6417	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20874	-0-	-6696	-0-	20874	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

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-
03	39618	X	37829	-0-	-1789	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
*04	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

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-
03	41850	X	36787	-0-	-5063	-0-	36787	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	34607	-0-	-3493	-0-	34607	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

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-
03	38936	X	32844	-0-	-6092	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	31105	-0-	-5555	-0-	31105	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

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-
03	14074	X	7230	-0-	-6844	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	5229	-0-	-8391	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

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-
03	45322	X	37844	-0-	-7478	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	37305	-0-	-5025	-0-	37305	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

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-
03	26846	X	22348	-0-	-4498	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	18961	-0-	-7019	-0-	18961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

*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-
*03	510101	X	56130	-0-	-453971	-0-	56130	2			N	-0-					-0-
*04	48921	X	48921	-0-	-0-	-0-	48921	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

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-
03	30628	X	25824	-0-	-4804	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	23761	-0-	-4949	-0-	23761	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

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-
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

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-
03	35650	X	30982	-0-	-4668	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	29526	-0-	-3834	-0-	29526	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

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-
03	40610	X	36435	-0-	-4175	-0-	36435	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	34254	-0-	-3576	-0-	34254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17174	X	16136	-0-	-1038	-0-	16105	2	31	9	N	28	66	1			72
04	15360	X	13645	-0-	-1715	-0-	13642	2	3	9	N	3					75

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

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-
03	43059	X	39010	-0-	-4049	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37705	-0-	-3605	-0-	37705	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

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-
03	20274	X	19696	-0-	-578	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17604	-0-	-1176	-0-	17604	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

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-
03	31558	X	26542	-0-	-5016	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	24610	-0-	-4760	-0-	24610	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

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-
03	23436	X	20652	-0-	-2784	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18162	-0-	-2478	-0-	18162	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

*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-
*03	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

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-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	39383	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	35602	-0-	-5588	-0-	35602	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

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-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

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-
03	36177	X	31283	-0-	-4894	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	29805	-0-	-5055	-0-	29805	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

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-
03	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38390	-0-	-6010	-0-	38390	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

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-
03	33015	X	26404	-0-	-6611	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	25703	-0-	-5287	-0-	25703	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

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-
03	33294	X	27764	-0-	-5530	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	27127	-0-	-4403	-0-	27127	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

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-
03	19654	X	17405	-0-	-2249	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16353	-0-	-2367	-0-	16353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13458	-0-	-2142	-0-	13458	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
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
03	5115	X	2684	-0-	-2431	-0-	2662	2	22	9	N	20	63	1			53
*04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5519	2	14	9	N	13					66

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26288	X	25052	-0-	-1236	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22945	-0-	-2135	-0-	22945	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24738	X	21145	-0-	-3593	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20829	-0-	-2961	-0-	20829	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22072	X	20010	-0-	-2062	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
*04	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26474	X	24437	-0-	-2037	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20141	-0-	-4069	-0-	20141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31527	X	28791	-0-	-2736	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	27688	-0-	-2822	-0-	27688	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	15376	X	13400	-0-	-1976	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8728	-0-	-5192	-0-	8728	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	9548	X	8027	-0-	-1521	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
*04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	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
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-
03	26939	X	22473	-0-	-4466	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21142	-0-	-3938	-0-	21142	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
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-
03	4991	X	3722	-0-	-1269	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

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-
03	25575	X	23613	-0-	-1962	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22413	-0-	-2337	-0-	22413	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

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-
03	45787	X	13557	-0-	-32230	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	37542	-0-	-5568	-0-	37542	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

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-
03	30969	X	19248	-0-	-11721	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22429	-0-	-3281	-0-	22429	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

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-
03	22289	X	15944	-0-	-6345	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16900	-0-	-3140	-0-	16900	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

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-
03	19933	X	16127	-0-	-3806	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15194	-0-	-3436	-0-	15194	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	37572	X	32924	-0-	-4648	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	29534	-0-	-5596	-0-	29534	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	33108	X	30808	-0-	-2300	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28127	-0-	-3913	-0-	28127	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
*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-
*03	33387	X	30195	-0-	-3192	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	28236	-0-	-2604	-0-	28236	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
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-
03	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
*04	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
*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-
*03	61597	X	46914	-0-	-14683	-0-	46914	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	42181	-0-	-9299	-0-	42181	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

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-
03	29791	X	23126	-0-	-6665	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	18803	-0-	-8887	-0-	18803	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

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-
03	23994	X	2956	-0-	-21038	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	6043	-0-	-17177	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

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
03	22692	X	15858	-0-	-6834	-0-	15857	2	1	9	N	1	11	1			32
04	20850	X	20067	-0-	-783	-0-	20067	2			N	-0-					32

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

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-
03	22351	X	18334	-0-	-4017	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16702	-0-	-3638	-0-	16702	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

*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-
*03	52359	X	46153	-0-	-6206	-0-	46153	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	41627	-0-	-8053	-0-	41627	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

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
03	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	3527	2	23	9	Y	21					42
04	4530	X	3156	-0-	-1374	-0-	3136	2	20	9	Y	18	37	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
03	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	31398	2	1	9	N	1	18	1			29
04	30330	X	23374	-0-	-6956	-0-	23374	2			N	-0-					29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15655	X	11448	-0-	-4207	-0-	11448	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	2969	-0-	-12181	-0-	2969	2	N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15283	X	15251	-0-	-32	-0-	15251	2	N	-0-					-0-
*04	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19282	X	12790	-0-	-6492	-0-	12790	2	N	-0-					-0-
*04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	48825	X	44935	-0-	-3890	-0-	44935	2	N	-0-					-0-
04	45090	X	40944	-0-	-4146	-0-	40944	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28675	X	25692	-0-	-2983	-0-	25692	2	N	-0-					-0-
04	25920	X	23860	-0-	-2060	-0-	23860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	29512	X	887	-0-	-28625	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	1044	-0-	-27516	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

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-
03	55273	X	50475	-0-	-4798	-0-	50475	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	46170	-0-	-6300	-0-	46170	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	25761	X	3335	-0-	-22426	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

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-
03	19561	X	16343	-0-	-3218	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15225	-0-	-2985	-0-	15225	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

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-
03	29016	X	4119	-0-	-24897	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	16122	-0-	-10788	-0-	16122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	31279	X	26289	-0-	-4990	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24604	-0-	-4016	-0-	24604	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

*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-
*03	29574	X	26669	-0-	-2905	-0-	26669	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25009	-0-	-2771	-0-	25009	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

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-
03	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13637	-0-	-2203	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*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-
*03	35588	X	27591	-0-	-7997	-0-	27591	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	24289	-0-	-8201	-0-	24289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	33511	X	30826	-0-	-2685	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	29968	-0-	-632	-0-	29968	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
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-
03	34441	X	29470	-0-	-4971	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	27497	-0-	-4393	-0-	27497	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
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-
03	32364	X	28301	-0-	-4063	-0-	28301	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	26923	-0-	-1637	-0-	26923	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27032	X	22304	-0-	-4728	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	20562	-0-	-4338	-0-	20562	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
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-
03	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
*04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	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
*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-
*03	60915	X	55384	-0-	-5531	-0-	55384	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	52369	-0-	-2171	-0-	52369	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
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-
03	35650	X	31064	-0-	-4586	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	28622	-0-	-4948	-0-	28622	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 #: 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
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-
03	24614	X	16179	-0-	-8435	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	17168	-0-	-5722	-0-	17168	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
*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-
*03	32395	X	27531	-0-	-4864	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	25640	-0-	-4840	-0-	25640	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
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-
03	24521	X	19665	-0-	-4856	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17788	-0-	-3632	-0-	17788	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12338	X	9356	-0-	-2982	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	35681	X	30885	-0-	-4796	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
04	34530	X	29323	-0-	-5207	-0-	29323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	56795	-0-	56795	56795	56795	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

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-
03	49290	X	40996	-0-	-8294	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	37554	-0-	-7836	-0-	37554	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

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-
03	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

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-
03	38688	X	33861	-0-	-4827	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	31630	-0-	-4580	-0-	31630	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

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-
03	6820	X	5365	-0-	-1455	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5130	-0-	-2100	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

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-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

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-
03	14446	X	12361	-0-	-2085	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	44950	X	39000	-0-	-5950	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	37557	-0-	-4923	-0-	37557	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
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-
03	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
*04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	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
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-
03	31279	X	25309	-0-	-5970	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	25072	-0-	-5108	-0-	25072	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19282	X	15991	-0-	-3291	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	11933	-0-	-5617	-0-	11933	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
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-
03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10711	-0-	-4469	-0-	10711	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
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-
03	29667	X	20405	-0-	-9262	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	17772	-0-	-10938	-0-	17772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	228873	X	150724	-0-	-78149	-0-	150724	2			N	-0-					-0-
04	221490	X	132278	-0-	-89212	-0-	132278	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

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-
03	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

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-
03	25761	X	24395	-0-	-1366	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	24354	-0-	-846	-0-	24354	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

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-
03	13237	X	11326	-0-	-1911	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
*04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

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-
03	67983	X	56336	-0-	-11647	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
04	64350	X	54041	-0-	-10309	-0-	54041	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

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-
03	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
*04	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	27360	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

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-
03	0	W	81691	-0-	81691	81691	81691	2			N	-0-					-0-
04	0	W	74592	-0-	74592	156283	74592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31620	X	26464	-0-	-5156	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	25139	-0-	-4351	-0-	25139	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

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-
03	49941	X	40791	-0-	-9150	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
04	44190	X	38260	-0-	-5930	-0-	38260	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

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-
03	48670	X	39441	-0-	-9229	-0-	39441	2			N	-0-					-0-
04	47100	X	33353	-0-	-13747	-0-	33353	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

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-
03	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14510	-0-	-1630	-0-	14510	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

*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-
*03	38719	X	33027	-0-	-5692	-0-	33027	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	30082	-0-	-5588	-0-	30082	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

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-
03	69130	X	58278	-0-	-10852	-0-	58278	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	52116	-0-	-12624	-0-	52116	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10532 - 14195

*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-
*03	35340	X	29943	-0-	-5397	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	27788	-0-	-4732	-0-	27788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	69378	X	60029	-0-	-9349	-0-	60029	2			N	-0-					-0-
04	67020	X	55964	-0-	-11056	-0-	55964	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
*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-
*03	57288	X	51033	-0-	-6255	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	47406	-0-	-6294	-0-	47406	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
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-
03	63116	X	52496	-0-	-10620	-0-	52496	2			N	-0-					-0-
04	59280	X	48739	-0-	-10541	-0-	48739	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					N	-0-					-0-
04	40110	X	-0-	-0-	-40110	-0-					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
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-
03	69595	X	64409	-0-	-5186	-0-	64409	2			N	-0-					-0-
04	64860	X	58025	-0-	-6835	-0-	58025	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
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-
03	61039	X	53359	-0-	-7680	-0-	53359	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50306	-0-	-7324	-0-	50306	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
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-
03	37231	X	32586	-0-	-4645	-0-	32586	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	31095	-0-	-4035	-0-	31095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	60450	X	51684	-0-	-8766	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	46998	-0-	-11052	-0-	46998	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
*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-
*03	77996	X	68986	-0-	-9010	-0-	68986	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	65085	-0-	-8205	-0-	65085	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	37758	X	34083	-0-	-3675	-0-	34083	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32548	-0-	-3362	-0-	32548	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
*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-
*03	77283	X	68713	-0-	-8570	-0-	68713	2			N	-0-					-0-
04	74370	X	64878	-0-	-9492	-0-	64878	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
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-
03	49042	X	42372	-0-	-6670	-0-	42372	2			N	-0-					-0-
04	47460	X	38353	-0-	-9107	-0-	38353	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
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-
03	25296	X	20561	-0-	-4735	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	18518	-0-	-4942	-0-	18518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-
03	46221	X	38796	-0-	-7425	-0-	38796	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	37533	-0-	-7197	-0-	37533	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
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-
03	58838	X	52503	-0-	-6335	-0-	52503	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	49204	-0-	-7736	-0-	49204	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
*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-
*03	56730	X	50103	-0-	-6627	-0-	50103	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	46809	-0-	-8001	-0-	46809	2			N	-0-					-0-

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
*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-
*03	7285	X	3286	-0-	-3999	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6105	-0-	-585	-0-	6105	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
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
03	5270	X	2178	-0-	-3092	-0-	2141	2	37	9	Y	34					71
04	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	3286	2	31	9	Y	28	60	1			39

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
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
03	11408	X	5808	-0-	-5600	-0-	5752	2	56	9	Y	51					100
04	9540	X	2432	-0-	-7108	-0-	2385	2	47	9	Y	43	92	1			51

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
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-
03	101091	X	59294	-0-	-41797	-0-	59294	2			N	-0-					-0-
04	83460	X	57138	-0-	-26322	-0-	57138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	71424	X	51815	-0-	-19609	-0-	51815	2			Y	-0-					-0-
04	68370	X	43477	-0-	-24893	-0-	43477	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	37665	X	31937	-0-	-5728	-0-	31937	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27203	-0-	-6847	-0-	27203	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	53072	X	42261	-0-	-10811	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41732	-0-	-6898	-0-	41732	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	68448	X	45103	-0-	-23345	-0-	45103	2			Y	-0-					34
04	66240	X	41759	-0-	-24481	-0-	41746	2	13	9	Y	12	42	1			4

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	73470	X	55861	-0-	-17609	-0-	55861	2			Y	-0-					61
04	63660	X	50211	-0-	-13449	-0-	50181	2	30	9	Y	27	77	1			11

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-
*04	41076	X	35086	-0-	-5990	-0-	35086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	63612	X	52411	-0-	-11201	-0-	52411	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	50335	-0-	-8075	-0-	50335	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	54715	X	46532	-0-	-8183	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	43151	-0-	-8089	-0-	43151	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
04	32370	X	26473	-0-	-5897	-0-	26473	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	49975	X	49975	-0-	-0-	-0-	49975	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	37967	-0-	-4213	-0-	37967	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203532	X	188682	-0-	-14850	-0-	188682	2			N	-0-					-0-
03	247760	X	247760	-0-	-0-	-0-	247760	2			N	-0-					-0-
04	218070	X	198022	-0-	-20048	-0-	198022	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31713	X	28346	-0-	-3367	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	26816	-0-	-1984	-0-	26816	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 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
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-
03	424885	X	53888	-0-	-370997	-0-	53888	2			N	-0-					-0-
04	74490	X	46829	-0-	-27661	-0-	46829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

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-
03	13671	X	5191	-0-	-8480	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	580	-0-	-12650	-0-	580	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

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-
03	41044	X	32211	-0-	-8833	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	29326	-0-	-8114	-0-	29326	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

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-
03	44981	X	34772	-0-	-10209	-0-	34772	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	31931	-0-	-9319	-0-	31931	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

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-
03	40765	X	30656	-0-	-10109	-0-	30656	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	27969	-0-	-10401	-0-	27969	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	94023	X	57247	-0-	-36776	-0-	57247	2			N	-0-					-0-
04	74790	X	51988	-0-	-22802	-0-	51988	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

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-
03	35340	X	25277	-0-	-10063	-0-	25277	2			Y	-0-					-0-
04	31830	X	26692	-0-	-5138	-0-	26692	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

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-
03	41354	X	27651	-0-	-13703	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	28976	-0-	-8494	-0-	28976	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

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-
03	32705	X	24180	-0-	-8525	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	25148	-0-	-4222	-0-	25148	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

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-
03	41292	X	29234	-0-	-12058	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	27869	-0-	-9391	-0-	27869	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

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-
03	47864	X	38684	-0-	-9180	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	36146	-0-	-7384	-0-	36146	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

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-
03	43896	X	32859	-0-	-11037	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	31792	-0-	-9968	-0-	31792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-
03	146227	X	80256	-0-	-65971	-0-	80256	2			N	-0-					-0-
04	113220	X	75139	-0-	-38081	-0-	75139	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
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-
03	T. A.		59273	-0-	59273	59273	59273	2			Y	-0-					-0-
*04	125723	X	66450	-0-	-59273	-0-	66450	2			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
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-
03	76570	X	21126	-0-	-55444	-0-	21126	2			Y	-0-					-0-
*04	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	64762	2	25	9	Y	23	21	1			2

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
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-
03	94736	X	70028	-0-	-24708	-0-	70028	2			N	-0-					-0-
04	86550	X	63173	-0-	-23377	-0-	63173	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		43767	-0-	43767	43767	43767	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-					-0-
04	43800	X	-0-	-0-	-43800	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	159278	X	80865	-0-	-78413	-0-	80865	2			N	-0-					-0-
04	123600	X	76664	-0-	-46936	-0-	76664	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 #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	93589	X	53556	-0-	-40033	-0-	53556	2			N	-0-					-0-
04	74580	X	48831	-0-	-25749	-0-	48831	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

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-
03	158534	X	85406	-0-	-73128	-0-	85406	2			N	-0-					-0-
04	153420	X	79566	-0-	-73854	-0-	79566	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

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
03	18042	X	14924	-0-	-3118	-0-	14924	2			Y	-0-					46
04	17460	X	12754	-0-	-4706	-0-	12736	2	18	9	Y	16	54	1			8

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A

*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-
*03	122543	X	64073	-0-	-58470	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
04	90450	X	53017	-0-	-37433	-0-	53017	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

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-
03	38533	X	30774	-0-	-7759	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	28679	-0-	-6781	-0-	28679	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 #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	55897	X	55897	-0-	-0-	-0-	55897	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	19	-0-	-42251	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

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-
03	37510	X	30958	-0-	-6552	-0-	30958	2			N	-0-					-0-
04	34980	X	28833	-0-	-6147	-0-	28833	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

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-
03	168299	X	101217	-0-	-67082	-0-	101217	2			N	-0-					-0-
04	141450	X	93080	-0-	-48370	-0-	93080	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

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-
03	53909	X	32914	-0-	-20995	-0-	32914	2			N	-0-					-0-
04	51330	X	110	-0-	-51220	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

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-
03	91853	X	79297	-0-	-12556	-0-	79297	2			N	-0-					-0-
04	88890	X	72761	-0-	-16129	-0-	72761	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

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-
03	67146	X	44856	-0-	-22290	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
04	57600	X	38870	-0-	-18730	-0-	38870	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

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-
03	72540	X	35558	-0-	-36982	-0-	35558	2			N	-0-					-0-
04	69210	X	29576	-0-	-39634	-0-	29576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	70370	X	62561	-0-	-7809	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
04	67950	X	61225	-0-	-6725	-0-	61225	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	102269	X	72632	-0-	-29637	-0-	72632	2			N	-0-					-0-
04	98970	X	98898	-0-	-72	-0-	98898	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93992	X	53286	-0-	-40706	-0-	53286	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	47699	-0-	-30721	-0-	47699	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	89497	X	66489	-0-	-23008	-0-	66489	2			N	-0-					-0-
04	84360	X	58977	-0-	-25383	-0-	58977	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 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
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-
03	57319	X	45051	-0-	-12268	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
04	52380	X	42288	-0-	-10092	-0-	42288	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	40486	X	35855	-0-	-4631	-0-	35855	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	25608	-0-	-11592	-0-	25608	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 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
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-
03	50003	X	38364	-0-	-11639	-0-	38364	2			N	-0-					-0-
04	45780	X	37876	-0-	-7904	-0-	37876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 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
*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-
*03	101680	X	57856	-0-	-43824	-0-	57856	2			N	-0-					-0-
04	77070	X	52387	-0-	-24683	-0-	52387	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	87730	X	68564	-0-	-19166	-0-	68564	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	56822	-0-	-28078	-0-	56822	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

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-
03	92244	X	92244	-0-	-0-	-0-	92244	2			N	-0-					-0-
04	84060	X	83916	-0-	-144	-0-	83916	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

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-
03	144579	X	144579	-0-	-0-	-0-	144579	2			N	-0-					-0-
*04	132066	X	132066	-0-	-0-	-0-	132066	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

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-
03	121012	X	121012	-0-	-0-	-0-	121012	2			N	-0-					-0-
*04	116332	X	116332	-0-	-0-	-0-	116332	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

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-
03	71301	X	71301	-0-	-0-	-0-	71301	2			N	-0-					-0-
*04	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	63476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 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
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-
03	119660	X	70038	-0-	-49622	-0-	70038	2			N	-0-					-0-
04	115800	X	59175	-0-	-56625	-0-	59175	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

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-
03	138384	X	82211	-0-	-56173	-0-	82211	2			N	-0-					-0-
04	133920	X	72023	-0-	-61897	-0-	72023	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

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-
03	136710	X	136710	-0-	-0-	-0-	136710	2			N	-0-					-0-
*04	127473	X	127473	-0-	-0-	-0-	127473	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

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-
03	90613	X	55110	-0-	-35503	-0-	55110	2			N	-0-					-0-
04	87690	X	53560	-0-	-34130	-0-	53560	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

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-
03	113150	X	76621	-0-	-36529	-0-	76621	2			N	-0-					-0-
04	109500	X	68699	-0-	-40801	-0-	68699	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

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-
03	84103	X	60735	-0-	-23368	-0-	60735	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	54391	-0-	-26999	-0-	54391	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	122543	X	95417	-0-	-27126	-0-	95417	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-
03	95511	X	59718	-0-	-35793	-0-	59718	2			N	-0-					-0-
04	92430	X	53516	-0-	-38914	-0-	53516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	57505	X	31859	-0-	-25646	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	28190	-0-	-22390	-0-	28190	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

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-
03	109926	X	54674	-0-	-55252	-0-	54674	2			N	-0-					-0-
04	106380	X	48001	-0-	-58379	-0-	48001	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

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-
03	122605	X	71983	-0-	-50622	-0-	71983	2			N	-0-					-0-
04	118650	X	64736	-0-	-53914	-0-	64736	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

*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-
*03	132649	X	55861	-0-	-76788	-0-	55861	2			N	-0-					-0-
04	80460	X	48903	-0-	-31557	-0-	48903	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

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	165368	X	143572	-0-	-21796	-0-	143572	2			N	-0-					-0-
03	183086	X	136871	-0-	-46215	-0-	136871	2			N	-0-					-0-
04	177180	X	104537	-0-	-72643	-0-	104537	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

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	95452	X	46633	-0-	-48819	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
03	183476	X	183476	-0-	-0-	-0-	183476	2			N	-0-					-0-
*04	119127	X	119127	-0-	-0-	-0-	119127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 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
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-
03	58249	X	25466	-0-	-32783	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
*04	50853	X	50853	-0-	-0-	-0-	50853	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

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-
03	118203	X	54332	-0-	-63871	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
04	114390	X	61699	-0-	-52691	-0-	61699	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	180110	X	138614	-0-	-41496	-0-	138614	2			N	-0-					-0-
*04	174300	X	89350	-0-	-84950	-0-	89350	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

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-
03	174517	X	136337	-0-	-38180	-0-	136337	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	87851	-0-	-1789	-0-	87851	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-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
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		3007	-0-	3007	3007	3007	2			N	-0-					-0-
04	186750	X	151387	-0-	-35363	-0-	151387	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		32046	-0-	32046	32046	32046	2			N	-0-					-0-
04	0	W	114010	-0-	114010	146056	114010	2			N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

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
03	1054	N	406	-0-	-648	-0-	309	2	97	9	N	88	219	1			230
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	18	1			212

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

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
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	8457	2	993	9	N	903	1571	1			291
*04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8438	2	90	9	N	82	184	1			189

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14322	X	13713	-0-	-609	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11749	X	10774	-0-	-975	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

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

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					26
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					110
03	1395	N	957	-0-	-438	-0-	950	2	7	9	N	6					116
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					116

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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					36
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					36
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					175
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					28
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					23
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					23
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					23

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
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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					61
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5					66
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					66

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
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					61
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					66
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					66

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
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					93
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					93
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					66
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					66
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					33
03	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	N	6					39
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					48
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	2					19
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					23
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					23

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
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					126
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					126
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					126

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
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					19
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					23
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					23

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
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					46
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					16
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					16
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					131
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	840	2	3	9	N	3					134
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					134

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
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					85
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					85
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					88
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					90
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					90

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
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					81
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					81

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9					168
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1056	2	4	9	N	4					172
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					172

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
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					78
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					81
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					180
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1141	2	8	9	N	7					187
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					187

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
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					33
03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	950	2	3	9	N	3					36
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					36

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
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	2	1	9	N	1					96
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					96

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
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					104
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					104

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2651	-0-	-37	-0-	2645	2	6	9	N	5					172
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2804	2	6	9	N	5					177
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					177

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
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					91
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	8					99
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					99

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
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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					127
03	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	1993	2	13	9	N	12					139
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4031	2	12	9	N	11					170
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3973	2	17	9	N	15					185
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					185

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
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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1	9	N	1					144
03	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	5024	2	15	9	N	14					158
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					158

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
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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	N	4					77
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					77
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					77

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
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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3272	2	14	9	N	13					62
03	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3296	2	1	9	N	1					63
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					63

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
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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					103
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	2	18	9	N	16					119
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					119

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
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	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5565	2	23	9	N	21					106
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5835	2	14	9	N	13					119
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					119

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
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	4952	-0-	-564	-0-	4937	2	15	9	N	14					100
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5230	2	4	9	N	4					104
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4177	-0-	-555	-0-	4165	2	12	9	N	11					86
03	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4120	2	11	9	N	10					96
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					96

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
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	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6388	2	13	9	N	12					187
03	6975	X	6952	-0-	-23	-0-	6932	2	20	9	N	18					205
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					205

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
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	3439	-0-	-397	-0-	3439	2			N	-0-					209
03	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	3896	2			N	-0-					209
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					209

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
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	12760	-0-	-1408	-0-	4228	2	8508	5	N	22					75
							24	9									
03	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	7150	2	10150	5	N	31					106
							34	9									
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					106

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	2	53	9	N	48	2	8			131
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	N	35	3	8			163

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19					192
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	503	2	33	9	N	30	190	1	2	8	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					137
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	309	2	13	9	N	12					149

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

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
03	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	1330	2	64	9	N	58	3	8			218
04	1800	X	1244	-0-	-556	-0-	1219	2	25	9	N	23	4	8			237

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

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-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	2	57	9	N	52	192	1	2	8	63
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	N	5	2	8			66

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

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-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	661	2	91	9	N	83	3	8			130
04	1380	N	666	-0-	-714	-0-	643	2	23	9	N	21	3	8			148

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

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
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1264	2	178	9	N	162	193	1	5	8	152
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1214	2	174	9	N	158	190	1	7	8	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

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
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2812	2	150	9	N	136	193	1	1	8	107
*04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2687	2	22	9	N	20					127

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

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
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4870	2	1111	9	N	1010	969	1	21	8	289
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4872	2	1016	9	N	924	972	1	39	8	202

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1540	2	29	9	N	26	1	8			120
04	1620	N	1001	-0-	-619	-0-	984	2	17	9	N	15					135

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					115
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	551	2	19	9	N	17					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			190
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25	177	1	2	8	36

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

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
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1309	2	189	9	N	172	197	1	3	8	190
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1318	2	160	9	N	145	195	1	3	8	137

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

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
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					73
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					73

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

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-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	737	2	63	9	N	57	183	1	2	8	54
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	3	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

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-
03	14725	X	12172	-0-	-2553	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12202	-0-	-2048	-0-	12202	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

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

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	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
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	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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
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	2463	-0-	-197	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
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	2250	-0-	-438	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5581	-0-	-243	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
*03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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
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	3485	-0-	-239	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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
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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

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	2110	-0-	-186	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	N	11					93
							12	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2	2	8			93
							2	9									
01	3100	N	6343	-0-	3243	3243	56	1	5799	3	N	444	342	1			195
							488	9									
02	2800	N	3008	-0-	208	3451	56	1	2871	3	N	74	179	1			90
							81	9									
*03	5916	X	2465	-0-	-3451	-0-	60	1	2319	3	N	78					168
							86	9									
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					168

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
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
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	725	1	3030	3	N	45	59	1			63
							50	9									
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	750	1	2966	3	N	30					93
							33	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7052	-0-	-956	-0-	1529	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	951	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6233	-0-	-1747	-0-	728	1	5505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	176	1	5139	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	173	1	5100	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-
03	5704	X	5031	-0-	-673	-0-	167	1	4864	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	164	1	4579	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	200	1	6058	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	203	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									
03	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	227	1	6081	3	Y	19					77
							21	9									
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	205	1	5803	3	Y	14					91
							15	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

*05	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	90	1	2647	3	Y	-0-					-0-
*06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	91	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	92	1	2746	3	Y	-0-					-0-
*08	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	61	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	92	1	2831	3	Y	-0-					-0-
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					-0-
*12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	92	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-					-0-
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	3	Y	-0-					-0-
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	92	1	2632	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	104	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	103	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-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	3	Y	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	1275	-0-	-3165	-0-	41	1	1234	3	N	-0-					-0-
*12	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	134	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-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	119	1	3740	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
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
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	N	-0-					40
*04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	3	N	-0-					40

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
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
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-					2
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	38	1	1006	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
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
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	49	1	1378	3	Y	-0-					20
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	46	1	1336	3	Y	1					21
							1	9									

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
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	58	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	61	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-
03	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	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
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-
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	41	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	47	1	1419	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	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-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					42
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					42

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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	3	N	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-					-0-
*10	775	N	767	-0-	-8	-0-	24	1	743	3	N	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	754	-0-	-52	-0-	24	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-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	3	N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-

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
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	126	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-
03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	81	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	70	1	1953	3	Y	-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 #: 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
11	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	163	1	4933	3	Y	-0-					-0-
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	164	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-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	181	1	5130	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	156	1	4654	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

11	600	N	491	-0-	-109	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	22	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-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	146	1	4423	3	Y	-0-					-0-
*12	5394	X	3673	-0-	-1721	-0-	116	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-
03	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	131	1	3553	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3527	-0-	-1033	-0-	116	1	3411	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

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-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	90	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2477	-0-	-13	-0-	84	1	2393	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	132	1	3968	3	Y	-0-					-0-
*12	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	137	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-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	142	1	4139	3	Y	-0-					-0-
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

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
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	3	Y	3					5
							3	9									
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1809	3	Y	8					13
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	51	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-
03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	42	1	1218	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	992	-0-	-418	-0-	31	1	961	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
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-
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3015	-0-	15	15	104	1	2911	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	N	203	-0-	-2767	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	157	-0-	-2509	-0-	5	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-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	Y	-0-					-0-
*04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	100	1	2829	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
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
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	60	1	1801	3	N	-0-					7
04	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	56	1	1788	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
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	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-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	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
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
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	3	N	-0-					66
*04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	8					74
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	2	N	-0-			-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	195	1	5412	3	N	-0-			20
*04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	170	1	5021	3	N	-0-			20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	54	1	1566	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	55	1	1630	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-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	42	1	1213	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	48	1	1339	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	Y	11			65
							12	9							
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	3	Y	10			75
							11	9							

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	91	1	2756	3	Y	-0-			-0-
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	96	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-
03	2976	N	2760	-0-	-216	-0-	98	1	2662	3	Y	-0-			-0-
04	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	100	1	2756	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-			-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	93	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2600	-0-	-1600	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	48	1	1202	3	N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

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-
03	3813	X	2274	-0-	-1539	-0-	74	1	2200	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1722	-0-	-1968	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

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
03	4309	X	2201	-0-	-2108	-0-	74	1	2127	3	N	-0-					10
04	4170	X	2791	-0-	-1379	-0-	93	1	2698	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	3	N	-0-					109
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	114	1	3101	3	N	-0-					50
*04	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	100	1	2767	3	N	-0-					50

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
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	1333	-0-	-124	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	47	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1361	3	Y	7					7
							8	9									
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	3	Y	1					8
							1	9									

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166	1	4773	3	N	-0-					-0-
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	150	1	4554	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
11	1410	N	916	-0-	-494	-0-	29	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	32	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-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	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
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	19	1	840	3	N	3					3
							3	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	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
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	18	1	781	3	N	-0-					3
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	17	1	750	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	20	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-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	1					1
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	N	-0-					1

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	96	1	2779	2	N	-0-					-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

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
03	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	49	1	1399	3	N	-0-					13
04	1470	N	970	-0-	-500	-0-	31	1	939	3	N	-0-					13

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

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-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	57	1	2372	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

11	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	89	1	2703	3	Y	-0-					-0-
*12	2945	N	2770	-0-	-175	-0-	87	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-
03	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2526	3	Y	27					27
							30	9									
04	2730	N	2354	-0-	-376	-0-	77	1	2277	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-					-0-
*12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	46	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-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	42	1	1851	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	121	1	3163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	16821	-0-	-1839	-0-	538	1	16283	3	Y	-0-					-0-
*12	17732	X	17345	-0-	-387	-0-	547	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-
03	17391	X	16939	-0-	-452	-0-	571	1	16368	3	Y	-0-					-0-
*04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	676	1	20124	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	3002	-0-	-98	93	71	1	2931	3	N	-0-					-0-
*04	2951	N	2858	-0-	-93	-0-	65	1	2793	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-					28
04	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	61	1	1674	3	Y	10					38
							11	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	153	1	6880	3	Y	-0-					-0-
*12	9982	X	5932	-0-	-4050	-0-	128	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-
03	8649	X	4080	-0-	-4569	-0-	98	1	3982	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4064	-0-	-2956	-0-	82	1	3982	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	107	1	4530	3	N	-0-					-0-
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	93	1	4530	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	N	-0-					-0-
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	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-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	25	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	8					20
							9	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	27	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
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	25	1	702	3	Y	15					35
							17	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6479	X	4616	-0-	-1863	-0-	152	1	4464	3	N	-0-					-0-
*04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	166	1	5241	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	163	1	4951	3	Y	-0-					-0-
*12	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	155	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-
03	5363	X	4423	-0-	-940	-0-	155	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	139	1	4099	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
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	86	1	2593	3	N	-0-					-0-
*12	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	83	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-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	80	1	2562	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
11	6360	X	5564	-0-	-796	-0-	178	1	5386	3	Y	-0-					17
12	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	162	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-
03	6231	X	5203	-0-	-1028	-0-	186	1	5017	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4699	-0-	-851	-0-	160	1	4528	3	Y	10					10
							11	9									

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
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-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	907	-0-	-113	-0-	30	1	877	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
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	Y	6					28
							7	9									
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	3	Y	-0-					28
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	1					29
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	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-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	2	N	-0-					-0-
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	83	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	78	1	2363	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
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
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	50	1	1453	3	Y	-0-					10
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	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
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	73	1	2208	3	Y	1					18
							1	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	83	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									
03	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	89	1	2328	3	Y	5					42
							6	9									
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2344	3	Y	10					52
							11	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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	66	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1017	-0-	-719	-0-	32	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-
03	992	N	719	-0-	-273	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	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
11	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	111	1	3360	3	Y	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	113	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-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	3	Y	-0-					-0-
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	115	1	3277	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
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	20	1	613	3	Y	-0-					25
12	1085	N	541	-0-	-544	-0-	17	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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	Y	-0-					25
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	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
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-
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	46	1	1915	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	43	1	2078	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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	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-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	2	N	-0-					-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	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
11	15014	X	4795	-0-	-10219	-0-	105	1	4690	3	Y	-0-					-0-
*12	5828	X	4860	-0-	-968	-0-	105	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-
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	98	1	3916	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	91	1	3916	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	53	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	383	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									
03	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	384	1	2257	3	Y	4					34
							4	9									
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	561	1	2039	3	Y	8					42
							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
11	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	104	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*12	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	105	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-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	115	1	3306	3	Y	-0-					-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	108	1	3306	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	30	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*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-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	220	1	6655	3	Y	-0-					-0-
*12	7378	X	5449	-0-	-1929	-0-	172	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-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	261	1	7701	3	Y	-0-					-0-
*04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	236	1	7258	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	57	1	1713	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	45	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-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	3	Y	17					17
							19	9									
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	3	Y	-0-					17

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	116	1	4789	3	N	-0-					-0-
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	202	1	6112	3	N	-0-					-0-
*12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	203	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-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	200	1	5790	3	N	-0-					-0-
*04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	220	1	6795	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
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	187	1	5694	3	Y	-0-					9
12	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	183	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
03	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	211	1	5669	3	Y	-0-					9
04	5880	X	3860	-0-	-2020	-0-	129	1	3731	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	327	1	5266	3	Y	19					22
							21	9									
12	5828	X	5231	-0-	-597	-0-	324	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									
*03	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	381	1	5039	3	Y	22					105
							24	9									
04	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	321	1	4711	3	Y	24					129
							26	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

11	390	N	366	-0-	-24	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	7	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-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	16	1	385	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

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
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	3	Y	-0-					26
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

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-
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	70	1	2829	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	178	1	5203	3	Y	-0-					3
*06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	161	1	4794	3	Y	-0-					3
*07	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					3
*08	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	159	1	4633	3	Y	-0-					3
*09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	155	1	4636	3	Y	-0-					3
*10	5394	X	4679	-0-	-715	-0-	147	1	4532	3	Y	-0-					3
*11	4950	X	4036	-0-	-914	-0-	129	1	3907	3	Y	-0-					3
*12	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	126	1	3871	3	Y	-0-					3
*01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	136	1	3818	3	Y	-0-					3
*02	4480	X	3714	-0-	-766	-0-	127	1	3587	3	Y	-0-					3
*03	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	146	1	3936	3	Y	-0-					3
04	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	129	1	3592	3	Y	4					7
							4	9									

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
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-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	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
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-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	218	1	6378	3	Y	-0-					-0-
*04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	252	1	7683	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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	Y	-0-					5
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	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
03	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	3	Y	-0-					5
*04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	30	1	878	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
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2664	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	79	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2072	-0-	-718	-0-	71	1	2001	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2008	-0-	-568	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	92	1	2631	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
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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					60
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	3	N	-0-					-0-
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	54	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-
03	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1801	-0-	-479	-0-	42	1	1759	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					29
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	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
11	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	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-
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	43	1	1205	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
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-
*03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	136	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	139	1	3879	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
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	236	1	7133	3	Y	-0-					-0-
*12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	264	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-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	298	1	8498	3	Y	-0-					-0-
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	195	1	8221	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
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-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	57	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	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
11	5070	X	4743	-0-	-327	-0-	103	1	4640	3	Y	-0-					-0-
*12	5239	X	5090	-0-	-149	-0-	109	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-
03	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	116	1	4793	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	113	1	4821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS 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
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	143	1	4192	2	N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	144	1	4257	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-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	169	1	4922	2	N	-0-					-0-
*04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	729	1	22100	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
12	3100	N	23726	-0-	20626	20626	747	1	22975	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	36471	X	15845	-0-	-20626	-0-	545	1	15300	3	Y	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	214	1	6082	3	Y	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	580	1	15941	3	Y	-0-					-0-
*04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	512	1	14564	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	115	1	3467	3	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	2843	-0-	-846	-0-	90	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-
03	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	83	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	1629	-0-	-1941	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7512	-0-	-1608	-0-	240	1	7272	3	N	-0-					-0-
*12	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	241	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-
03	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	242	1	7169	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7383	-0-	-117	-0-	229	1	7154	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	136	1	4031	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	132	1	4031	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4216	X	3570	-0-	-646	-0-	124	1	3446	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	109	1	3338	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	Y	-0-			-0-
12	7936	X	3941	-0-	-3995	-0-	124	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-
*03	6169	X	2885	-0-	-3284	-0-	99	1	2786	3	Y	-0-			-0-
04	5880	X	6	-0-	-5874	-0-	6	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
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
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	66	1	1804	3	Y	-0-			2
04	2430	N	1900	-0-	-530	-0-	307	1	1593	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
11	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	103	1	3118	3	Y	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	107	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-
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	94	1	2770	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
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	63	1	2830	3	N	-0-			-0-
*12	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	60	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-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	70	1	2744	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	49	1	2142	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
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2525	3	N	-0-			-0-
*12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	56	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-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	63	1	2765	3	N	-0-			-0-
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	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
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	76	1	3411	3	N	-0-			-0-
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	75	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-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	N	-0-			-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	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
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-
03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	92	1	2718	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	79	1	2452	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
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-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	46	1	1274	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
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-			-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	129	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-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	192	1	5038	3	Y	-0-			-0-
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	166	1	4502	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
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
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-			5
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	94	1	3271	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
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
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	3	N	-0-			8
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	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
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	3	Y	-0-			-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	64	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-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	61	1	1766	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
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-
*03	434	N	414	-0-	-20	-0-	9	1	405	2	N	-0-			-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	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

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
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-
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	2	N	-0-			-0-
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	179	1	4997	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

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-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	2	N	-0-			-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

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-
03	6200	X	4822	-0-	-1378	-0-	159	1	4663	3	N	-0-			-0-
*04	5700	X	4568	-0-	-1132	-0-	148	1	4420	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	138	1	3820	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	3832	-0-	-368	-0-	124	1	3708	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	231	1	6994	3	Y	-0-			-0-
*12	7874	X	5696	-0-	-2178	-0-	179	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-
03	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	245	1	6724	3	Y	-0-			-0-
04	7230	X	6643	-0-	-587	-0-	224	1	6419	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	66	1	2959	3	N	-0-			-0-
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	68	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-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	N	-0-			-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	3084	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
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
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	3	N	-0-					32
*04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	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
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-
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	64	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	59	1	2845	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
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-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	-0-					13
04	2370	N	1938	-0-	-432	-0-	68	1	1870	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
11	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	95	1	4244	3	N	-0-					-0-
*12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	95	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-
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	100	1	4277	3	N	-0-					-0-
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	90	1	4277	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	3396	3	N	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	74	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-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	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
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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	183	1	5264	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	170	1	4899	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
11	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	132	1	3994	3	Y	-0-					-0-
*12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	138	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-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-
*04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	125	1	4249	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
*11	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	81	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	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-
*03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	82	1	2295	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
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-
03	9238	X	8449	-0-	-789	-0-	195	1	8254	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	182	1	8254	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
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	172	1	5202	3	Y	-0-					-0-
*12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	168	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-
03	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	166	1	4763	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	156	1	4617	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
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	29	1	882	3	Y	-0-					2
12	1147	N	906	-0-	-241	-0-	28	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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	3	Y	-0-					2
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	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
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	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-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
*04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	74	1	2058	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
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	52	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-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	3	Y	-0-					-0-
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	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
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	142	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	125	1	3677	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-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-					-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	133	1	3727	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
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-
03	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	98	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	90	1	3739	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
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-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	88	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

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-
03	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	61	1	2400	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	56	1	2345	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

11	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	96	1	4332	3	N	-0-			-0-
*12	5053	X	4421	-0-	-632	-0-	95	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-
03	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	89	1	3802	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	83	1	3802	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

11	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	145	1	4374	3	N	-0-			-0-
*12	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	138	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-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	195	1	5812	3	N	-0-			-0-
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	180	1	5499	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	2	Y	-0-			-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2263	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-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	2	Y	-0-			-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

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-
03	1395	N	849	-0-	-546	-0-	18	1	831	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	18	1	831	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	98	1	4149	3	Y	-0-					-0-
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	3	N	-0-					60
04	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	77	1	2246	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

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									
03	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	132	1	3614	3	N	-0-					18
04	4110	X	3104	-0-	-1006	-0-	107	1	2997	3	N	-0-					18

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

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-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	107	1	4513	3	N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	91	1	4115	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

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
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					54
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	84	1	2379	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
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									
03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	72	1	1855	3	N	-0-					2
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	53	1	1449	3	N	-0-					2

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
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-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	154	1	4163	3	Y	3					3
							3	9									
04	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	145	1	4111	3	Y	-0-					3

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	95	1	2932	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
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-
03	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	103	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	103	1	3222	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
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	182	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-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	169	1	5044	3	N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	150	1	4592	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
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-
03	3100	N	3061	-0-	-39	54	72	1	2989	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3048	-0-	48	102	59	1	2989	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
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-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	3	N	-0-					-0-
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	113	1	4939	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	112	1	2977	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	99	1	2722	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	892	-0-	-368	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	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-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	115	1	3141	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	100	1	2942	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	94	1	2725	2	N	-0-					-0-
*04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2716	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	121	1	3200	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
04	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	114	1	3037	3	Y	30					40
							33	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
*11	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	82	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	X	1806	-0-	-860	-0-	59	1	1747	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-
*03	3100	N	3051	-0-	-49	440	102	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*04	3436	X	2996	-0-	-440	-0-	104	1	2892	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

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-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	175	1	5065	3	Y	-0-					-0-
*04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

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									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3146	3	Y	12					32
							13	9									
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	107	1	3058	3	Y	1					33
							1	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

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-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	1388	2	N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	232	1	7035	3	N	-0-					-0-
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	199	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-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	191	1	5469	3	N	-0-					-0-
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

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
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					20
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	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
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	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-
03	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	40	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	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
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
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	138	1	3796	3	N	-0-					42
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	130	1	3735	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
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-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	134	1	3913	3	Y	-0-					-0-
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	125	1	3755	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
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
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	38	1	1123	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	31	1	924	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
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	132	1	5966	3	Y	11					42
							12	9									
12	6758	X	5919	-0-	-839	-0-	126	1	5776	3	Y	15	51	1			6
							17	9									
01	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	220	1	6223	3	Y	22	3	1			25
							24	9									
02	6104	X	6039	-0-	-65	-0-	212	1	5809	3	Y	16					41
							18	9									
03	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	225	1	5938	3	Y	24					65
							26	9									
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	610	1	6045	3	Y	9					74
							10	9									

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
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-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1580	3	N	-0-			-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	262	1	7928	3	Y	-0-			-0-
*12	10075	X	8571	-0-	-1504	-0-	270	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-
03	8804	X	6396	-0-	-2408	-0-	222	1	6174	3	Y	-0-			-0-
04	8460	X	5951	-0-	-2509	-0-	200	1	5751	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	423	-0-	-10467	-0-	362	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	400	-0-	-5955	-0-	373	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-
03	1426	X	252	-0-	-1174	-0-	252	1			Y	-0-			-0-
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1039	1	4875	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3100	N	2788	-0-	-312	264	98	1	2690	3	N	-0-			23
*04	3585	X	3321	-0-	-264	-0-	114	1	3207	3	N	-0-			23

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	3	N	-0-			-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2496	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	196	1	5920	3	Y	-0-			-0-
*12	6541	X	6426	-0-	-115	-0-	203	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-
03	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	216	1	6075	3	Y	-0-			-0-
04	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	186	1	5556	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	389	-0-	-2281	-0-	12	1	377	3	N	-0-			-0-
12	1736	X	101	-0-	-1635	-0-	3	1	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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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-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
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-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	-0-					-0-
*04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	85	1	2788	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8951	-0-	5951	5951	285	1	8660	3	Y	5					5
							6	9									
12	3100	N	8351	-0-	5251	11202	263	1	8088	3	Y	-0-					5
01	3100	N	7593	-0-	4493	15695	261	1	7326	3	Y	5					10
							6	9									
02	21760	X	6065	-0-	-15695	-0-	206	1	5859	3	Y	-0-					10
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	213	1	5861	3	Y	-0-					10
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	177	1	5120	3	Y	-0-					10

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	109	1	3160	3	Y	-0-					2
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	102	1	3002	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	3	Y	5					10
							6	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1793	3	Y	2					12
							2	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	3	N	-0-					-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	51	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-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	34	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	32	1	1079	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
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-
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	46	1	1322	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
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	201	1	6058	3	N	-0-					-0-
*12	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	221	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-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	209	1	6034	3	N	-0-					-0-
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	188	1	6034	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
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	83	1	2525	3	N	-0-					-0-
*12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	84	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-
03	2788	N	2774	-0-	-14	-0-	93	1	2681	3	N	-0-					-0-
*04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	72	1	2200	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
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-
*03	7378	X	7033	-0-	-345	-0-	234	1	6799	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6981	-0-	-159	-0-	241	1	6740	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
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-
*03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	112	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	113	1	3143	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
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-					-0-
*12	2914	N	2878	-0-	-36	-0-	62	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-
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	70	1	2725	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	59	1	2567	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	-0-					-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, 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
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-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	3	N	-0-			-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	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
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-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	41	1	1739	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
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-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	53	1	2084	3	N	-0-			-0-
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	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
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	33	1	1478	3	N	-0-			-0-
*12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	34	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-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1529	3	N	-0-			-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	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
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	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-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			22
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			22

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-			-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	-0-			-0-
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	80	1	3015	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-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
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-
*03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	58	1	2468	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
11	3000	N	3196	-0-	196	196	103	1	3093	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3920	-0-	820	1016	124	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3828	-0-	728	1744	132	1	3696	3	Y	-0-					-0-
*02	5347	X	3603	-0-	-1744	-0-	114	1	3489	3	Y	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	119	1	3600	3	Y	-0-					-0-
*04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	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
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
03	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	70	1	2762	3	Y	-0-					60
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	65	1	2852	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
11	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	132	1	3983	3	Y	-0-					-0-
*12	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	131	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-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	149	1	4158	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	132	1	3853	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
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	122	1	3699	3	N	-0-					-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	124	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-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	126	1	3659	3	N	-0-					-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	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
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-
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	167	1	4824	3	Y	-0-					-0-
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	134	1	4824	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	135	1	5765	3	N	-0-					-0-
*04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	127	1	5772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	3327	3	Y	-0-					13
*12	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	124	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
03	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					13
04	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	100	1	2818	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
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	47	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	54	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-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	57	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	46	1	1414	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
11	3000	N	3355	-0-	355	355	108	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	3326	X	2971	-0-	-355	-0-	93	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-
03	2852	X	1415	-0-	-1437	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	827	-0-	-1933	-0-	30	1	797	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
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-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	20	1	846	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
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	75	1	2258	3	Y	8	26	1			15
							9	9									
12	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	77	1	2362	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	80	1	2264	3	Y	33					48
							36	9									
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	3	Y	-0-					48
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2670	3	Y	17					65
							19	9									
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2424	3	Y	15					80
							17	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	102	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3029	-0-	-781	-0-	105	1	2924	2	Y	-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 #: 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
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	112	1	3417	3	Y	-0-					-0-
*12	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	110	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-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	157	1	4468	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	109	1	3270	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
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-
03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	126	1	3665	3	Y	-0-					-0-
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	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
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									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	3	Y	-0-					20
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	3	Y	-0-					20

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
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					12
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	61	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
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	3	Y	-0-					12
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					12

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
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
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-					2
*04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	100	1	2897	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
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	143	1	4316	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4540	-0-	-389	-0-	143	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									
03	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	138	1	3735	3	Y	1					15
							1	9									
04	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	122	1	3427	3	Y	3					18
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	190	-0-	-290	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	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-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	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
11	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1385	-0-	-2304	-0-	44	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-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	144	1	3802	3	Y	-0-					-0-
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	3325	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
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	3	N	-0-					1
*12	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	33	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
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	N	-0-					2
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	42	1	1940	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
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-
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	143	1	6009	3	Y	-0-					-0-
*04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	125	1	6009	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	94	1	4184	3	Y	-0-					-0-
*12	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	94	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-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-					-0-
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	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
11	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	71	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	76	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-
03	3782	X	2767	-0-	-1015	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	56	1	2324	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, THELMA WELL #: 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
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	55	1	1241	3	Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	39	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									
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	55	1	1138	3	Y	1					9
							1	9									
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	1					10
							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
11	2460	N	1966	-0-	-494	-0-	63	1	1903	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1848	-0-	-229	-0-	58	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-
03	3100	N	3584	-0-	484	484	123	1	3461	3	Y	-0-					-0-
*04	2823	N	2339	-0-	-484	-0-	78	1	2261	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
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	89	1	3977	3	N	-0-					-0-
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	89	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-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	104	1	4151	3	N	-0-					-0-
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	90	1	3734	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
11	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	67	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	68	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-
*03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	71	1	2863	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	65	1	2863	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	3	Y	-0-					2
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	138	1	3969	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	88	1	3719	3	N	-0-					40
04	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	82	1	3613	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	76	1	1443	3	N	13					64
							14	9									
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	74	1	1546	3	N	16					80
							18	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2064	-0-	-306	-0-	45	1	2019	3	N	-0-					-0-
*12	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	43	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-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	N	-0-					-0-
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	56	1	2339	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1208	3	Y	2					2
							2	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	3	Y	13					15
							14	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	90	1	2484	3	Y	-0-					16
04	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	93	1	2682	3	Y	-0-					16

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4376	-0-	-154	-0-	95	1	4281	3	Y	-0-					-0-
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	144	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-
03	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	149	1	4270	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	139	1	4163	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
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-
*03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	105	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	111	1	3095	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	58	1	2594	3	Y	-0-			-0-
*12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	61	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-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	62	1	2586	3	Y	-0-			-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	57	1	2507	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9052	X	6705	-0-	-2347	-0-	223	1	6482	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	6461	-0-	-1729	-0-	223	1	6238	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	127	-0-	-1973	-0-	4	1	123	3	N	-0-			-0-
12	1426	X	123	-0-	-1303	-0-	4	1	119	3	N	-0-			-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			3
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	3100	N	1834	-0-	-1266	1463	66	1	1768	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	1919	-0-	-1081	382	68	1	1851	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	-0-			-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	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-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-			-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1231	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	170	1	7498	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6782	-0-	-1018	-0-	156	1	6626	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "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
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	78	1	3489	3	Y	-0-					-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	79	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-
03	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	81	1	3444	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	108	1	3214	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
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-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	88	1	3731	3	N	-0-					-0-
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	82	1	3425	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
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
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	16	1	461	3	N	-0-					28
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	17	1	516	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	172	1	5198	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5405	-0-	-392	-0-	170	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									
03	5766	X	4971	-0-	-795	-0-	177	1	4794	3	Y	-0-					60
04	5370	X	4713	-0-	-657	-0-	160	1	4553	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	51	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-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	54	1	2269	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	49	1	2074	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-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
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2609	3	Y	-0-					-0-
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	67	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-
03	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	63	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	65	1	2722	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	88	1	3959	3	N	-0-					-0-
*12	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	80	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-
03	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	81	1	3436	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	74	1	3281	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

11	5550	X	5149	-0-	-401	-0-	164	1	4985	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	150	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-
03	5270	X	3871	-0-	-1399	-0-	132	1	3739	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	3684	-0-	-1416	-0-	118	1	3566	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

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									
03	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	107	1	2958	3	Y	3					10
							3	9									
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	94	1	2958	3	Y	4					14
							4	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

11	3360	X	2842	-0-	-518	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
*12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	69	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-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	74	1	3231	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

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
03	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	81	1	2201	3	N	-0-					12
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	12720	X	11548	-0-	-1172	-0-	368	1	11172	3	Y	7	63	1			26
							8	9									
12	11935	X	11115	-0-	-820	-0-	348	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									
*03	11935	X	9831	-0-	-2104	-0-	355	1	9448	3	Y	25					79
							28	9									
*04	11550	X	8085	-0-	-3465	-0-	280	1	7792	3	Y	12					91
							13	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

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-
03	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	124	1	3537	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

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									
*03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	39	1	1725	2	N	-0-					1
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	38	1	1629	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

11	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	37	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	884	-0-	-356	-0-	28	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-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

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									
03	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	243	1	6606	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6265	-0-	-1595	-0-	212	1	6053	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 #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	3	Y	-0-					7
*12	2790	N	2484	-0-	-306	-0-	78	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
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	-0-					7
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	85	1	2497	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11383	-0-	-737	-0-	363	1	11020	3	Y	-0-					-0-
12	12245	X	12136	-0-	-109	-0-	381	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									
03	11811	X	10761	-0-	-1050	-0-	381	1	10370	3	Y	9					60
							10	9									
*04	11430	X	8908	-0-	-2522	-0-	304	1	8592	3	Y	11					71
							12	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	220	-0-	-200	-0-	7	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	367	-0-	-67	-0-	12	1	355	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-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	106	1	3234	3	Y	-0-					5
12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	105	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
03	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	112	1	3043	3	Y	-0-					5
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	114	1	3225	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	41	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	47	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-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	34					34
							37	9									
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					34

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
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-
03	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	152	1	6308	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6440	-0-	-100	-0-	132	1	6308	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 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
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-
*03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	70	1	3090	2	N	-0-					-0-
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	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
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-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	94	1	2921	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
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	51	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	47	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-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	53	1	1469	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
11	7560	X	6133	-0-	-1427	-0-	196	1	5937	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5955	-0-	-1640	-0-	188	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-
03	6634	X	4640	-0-	-1994	-0-	157	1	4483	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3758	-0-	-2362	-0-	124	1	3634	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
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	162	1	4893	3	Y	-0-					-0-
*12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	158	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-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	158	1	4643	3	Y	-0-					-0-
*04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	148	1	4486	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8339	X	7886	-0-	-453	-0-	284	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	274	1	7674	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 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
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-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	90	1	4104	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

11	2340	X	972	-0-	-1368	-0-	31	1	941	3	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	66	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-
03	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	58	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	71	1	2112	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	144 7	1 9	4381	3	Y	6	34	1			-0-
12	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	155 8	1 9	4760	3	Y	7	7	1			-0-
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-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	172 7	1 9	4760	3	Y	6					6
04	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	115	1	3332	3	Y	-0-					6

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

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-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	3	N	-0-					-0-
*04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	148	1	4438	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	Y	-0-					6
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	77	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
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	83	1	2263	3	Y	-0-					6
04	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	77	1	2208	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

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-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	207	1	5919	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	148	1	4441	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 #: 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
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
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	3	Y	-0-					15
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77	1	2268	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

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									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

11	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					-0-
*12	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	87	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-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	116	1	3364	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3120	-0-	120	120	102	1	3018	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

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-
03	2852	N	1083	-0-	-1769	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2317	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

11	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	87	1	2629	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	86	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-
03	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	74	1	2198	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2405	-0-	-415	-0-	78	1	2327	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

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
03	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	65	1	1728	3	N	1					96
							1	9									
04	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	104	1	3168	3	Y	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	107	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-
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	98	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	101	1	3007	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
11	11460	X	8373	-0-	-3087	-0-	268	1	8105	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	9289	-0-	-1158	-0-	294	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-
03	9455	X	8539	-0-	-916	-0-	271	1	8268	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8353	-0-	-407	-0-	261	1	8092	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
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-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1668	-0-	-312	-0-	60	1	1608	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	45	1	1954	3	Y	-0-					12
04	2280	X	2002	-0-	-278	-0-	48	1	1954	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	119	1	5367	3	Y	-0-					-0-
*12	7781	X	5456	-0-	-2325	-0-	117	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-
03	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	115	1	4656	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	99	1	4656	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
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-
03	2230	N	1893	-0-	-337	-0-	66	1	1827	3	Y	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	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. "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
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-
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	70	1	1968	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
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	3	Y	-0-					-0-
*12	3317	X	837	-0-	-2480	-0-	26	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-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	132	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3688	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
11	8100	X	7642	-0-	-458	-0-	244	1	7398	3	N	-0-					-0-
*12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	251	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-
03	7812	X	5768	-0-	-2044	-0-	192	1	5576	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	234	1	7117	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
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									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	543	1	4977	3	Y	-0-					-0-

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
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
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	-0-					8
*04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	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
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	55	1	2465	3	N	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	-0-					-0-
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	51	1	2675	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 #: 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
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	56	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	67	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-
03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	59	1	1737	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	24	1	691	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
11	3120	X	2103	-0-	-1017	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	111	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-
03	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	116	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	94	1	2748	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
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-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	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
*10	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	68	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*11	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-					-0-
*12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	67	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-					-0-
*03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	38	1	1141	3	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	38	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-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	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
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	62	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	59	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-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 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
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	91	1	4115	3	Y	-0-					-0-
*12	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	91	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-
03	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	104	1	4192	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4282	-0-	-8	-0-	90	1	4192	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
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	625	-0-	-212	-0-	20	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-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	Y	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	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
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									
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	163	1	4487	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	153	1	4311	3	Y	-0-					5

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
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
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					8
*04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	99	1	2717	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	152	1	3927	3	Y	14					99
							15	9									
04	4020	X	4010	-0-	-10	-0-	143	1	3839	3	Y	25					124
							28	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
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-
*03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	67	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 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
11	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	59	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	65	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-
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	66	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1588	-0-	-332	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

11	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	46	1	1408	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1767	N	1062	-0-	-705	-0-	33	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-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

11	2430	X	1056	-0-	-1374	-0-	34	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	1011	-0-	-1500	-0-	32	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-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	3	N	-0-					-0-
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

11	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	116	1	3526	3	N	-0-					26
12	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	76	1	2328	3	N	-0-					26
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					26
02	3444	X	2098	-0-	-1346	-0-	72	1	2026	3	Y	-0-	26	1			-0-
03	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	66	1	1806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

11	540	N	506	-0-	-34	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					7
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	17	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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					7
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					7

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

11	2520	X	1809	-0-	-711	-0-	58	1	1751	3	N	-0-					-0-
*12	2604	X	1708	-0-	-896	-0-	54	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-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	47	1	1407	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, 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
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-
03	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	126	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	140	1	4263	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

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
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	147	1	4085	3	N	-0-					61
04	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					61

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
*03	2325	N	1481	-0-	-844	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	38	1	1603	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	89	1	2589	2	N	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2703	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-
03	3100	N	3169	-0-	69	69	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3037	-0-	37	106	105	1	2932	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

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-
03	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	183	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	172	1	5067	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 #: 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
11	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	71	1	3188	3	Y	-0-			-0-
*12	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	73	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-
03	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	79	1	3215	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	74	1	3190	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

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
03	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	57	1	1559	3	N	-0-			3
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	3	N	-0-			3

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

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-
03	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	109	1	3235	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	94	1	2851	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	48	1	2163	3	Y	-0-			-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	49	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-
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	53	1	2174	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

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-
*03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	45	1	1827	3	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

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-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1683	3	N	-0-			-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 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
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	42	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	47	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-
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	40	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	39	1	1124	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
11	3000	N	6711	-0-	3711	3711	214	1	6497	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	3100	N	5280	-0-	2180	5891	166	1	5110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3100	N	5637	-0-	2537	8428	193	1	5444	3	Y	-0-					-0-
02	13556	X	5128	-0-	-8428	-0-	173	1	4955	3	Y	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	178	1	4912	3	Y	-0-					-0-
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	159	1	4409	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
11	2700	X	1041	-0-	-1659	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	34	1	990	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-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	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
11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	107	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	106	1	3124	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-
03	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	106	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581	-0-	92	1	2567	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3990	3	N	-0-					-0-
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	90	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-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	98	1	4162	3	N	-0-					-0-
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	99	1	4110	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
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-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	215	1	6060	3	Y	-0-					-0-
*04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	185	1	5351	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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-
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	152	1	4422	2	N	-0-					-0-
*04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	153	1	4272	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
11	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	44	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	54	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-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	51	1	2241	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
11	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	97	1	2917	3	Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	92	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-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	3	Y	13					13
							14	9									
*04	3000	N	3079	-0-	79	79	101	1	2978	3	Y	-0-					13

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
11	4950	X	3960	-0-	-990	-0-	87	1	3873	3	Y	-0-					-0-
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	94	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-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	106	1	4259	3	Y	-0-					-0-
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	99	1	4149	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3975	-0-	-795	-0-	127	1	3848	3	Y	-0-					7
12	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	133	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									
03	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	154	1	4146	3	Y	15					42
							17	9									
04	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-					42

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
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-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	41	1	1649	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 #: 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
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-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	107	1	4422	3	N	-0-					-0-
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	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
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					5
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	88	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
03	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	91	1	2571	3	Y	-0-					5
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	101	1	3037	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
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-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	Y	-0-					-0-
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	65	1	3002	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	169	1	5125	3	Y	-0-					-0-
*12	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	169	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-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	190	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4734	-0-	-546	-0-	156	1	4575	3	Y	3					3
							3	9									

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
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-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	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 #: 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
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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					8
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	N	-0-					8

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	77	1	3468	3	Y	10	60	1			-0-
							11	9									
12	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	71	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									
*03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	96	1	3840	3	Y	15					45
							17	9									
04	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	81	1	3385	3	Y	9					54
							10	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

*11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	207	1	6258	3	Y	-0-					-0-
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	219	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-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	3	Y	-0-					-0-
*04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	60	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	67	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-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	90	1	2347	3	Y	-0-					-0-
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	164	1	4795	2	N	-0-					-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	177	1	5231	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-
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	176	1	4912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	81	1	2218	3	Y	-0-					16
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	76	1	2119	3	Y	-0-					16

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
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-
*03	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	56	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	53	1	2265	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
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
03	4526	X	3790	-0-	-736	-0-	138	1	3652	3	Y	-0-					9
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	129	1	3742	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
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-
03	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	71	1	2916	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	73	1	2916	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
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	196	1	8787	3	Y	-0-					-0-
*12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	188	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-
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	179	1	7484	3	Y	-0-					-0-
*04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	158	1	7484	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	130	1	3533	3	Y	-0-					6
04	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	129	1	3597	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	166	1	6785	3	Y	-0-					3
*04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	3	Y	1					4
							1	9									

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
11	7290	X	6534	-0-	-756	-0-	209	1	6325	3	Y	-0-					-0-
*12	7285	X	6500	-0-	-785	-0-	205	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-
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	243	1	7075	3	Y	-0-					-0-
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	219	1	6675	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
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	34	1	1521	2	N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	35	1	1566	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-
03	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	28	1	1184	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
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-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	117	1	4958	3	N	-0-					-0-
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	107	1	4637	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
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-
03	4960	X	3933	-0-	-1027	-0-	133	1	3800	3	Y	-0-					-0-
*04	4800	X	4792	-0-	-8	-0-	156	1	4636	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9283	-0-	-1037	-0-	296	1	8975	3	Y	11					49
							12	9									
12	10633	X	6445	-0-	-4188	-0-	203	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									
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	307	1	8205	3	Y	9					27
							10	9									
04	9270	X	9147	-0-	-123	-0-	319	1	8822	3	Y	5					32
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	20	1	838	2	N	1					1
							1	9									

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
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	50	1	1502	3	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	44	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-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	34	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	39	1	1059	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
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	167	1	5053	3	Y	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	155	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-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	3	Y	12					12
							13	9									
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-					12

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
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-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	33	1	1575	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	264	1	8017	3	Y	-0-					-0-
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	218	1	6702	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-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	196	1	5425	3	Y	-0-					-0-
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	154	1	4410	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
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-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	104	1	2686	3	Y	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, 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
11	930	X	291	-0-	-639	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	192	-0-	-490	-0-	6	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-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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

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-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

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-
*03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	165	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

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									
03	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	112	1	2980	3	Y	6					41
							7	9									
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	100	1	2786	3	Y	-0-					41

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

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-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	72	1	1925	3	N	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	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-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
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	139	1	4214	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	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-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	106	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	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
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
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					45
04	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	70	1	2021	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
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-
03	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	132	1	3767	3	N	-0-					-0-
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	132	1	3845	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	3	Y	2					20
							2	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	45	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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					20
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	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
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	52	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-
03	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	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-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	3	Y	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	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
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	697	-0-	-47	-0-	22	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-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					38
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					38
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					38

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
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	-0-					20
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	63	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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	Y	5					37
							6	9									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					37

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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	131	1	3952	3	Y	-0-					-0-
*12	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	114	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-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	126	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3535	-0-	-515	-0-	117	1	3418	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
11	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	66	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-
03	2015	N	703	-0-	-1312	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					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 #: 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
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	42	1	1269	3	N	-0-			-0-
*12	1395	N	730	-0-	-665	-0-	24	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-
03	3100	N	12893	-0-	9793	24437	415	1	12478	3	N	-0-			-0-
*04	36020	X	11583	-0-	-24437	-0-	363	1	11220	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	186	1	5617	3	N	-0-			-0-
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	171	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-
03	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	152	1	4497	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	134	1	4121	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

11	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	116	1	3512	3	Y	-0-			-0-
*12	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	106	1	3273	3	Y	-0-			-0-
*01	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	119	1	3375	3	Y	-0-			-0-
*02	3500	X	3184	-0-	-316	-0-	110	1	3074	3	Y	-0-			-0-
*03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	129	1	3471	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	121	1	3346	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

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
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	178	1	4883	3	N	-0-			119
*04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	3	N	1			120
							1	9							

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

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-
*03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	83	1	3651	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	82	1	3460	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

11	840	N	497	-0-	-343	-0-	16	1	481	2	N	-0-			-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	16	1	478	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-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-			-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	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
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-
*03	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	54	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	59	1	1646	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
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	37	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	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-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	35	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	26	1	1249	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6820	X	6508	-0-	-312	-0-	217	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6120	-0-	-480	-0-	212	1	5908	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	263	1	139	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 #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	79	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-
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	88	1	3467	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	82	1	3368	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	33	1	1680	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	3	N	-0-					2
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2383	3	N	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	25	1	752	3	N	5					22
							6	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	24	1	733	3	N	6					28
							7	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	8132	-0-	-3478	-0-	260	1	7872	3	Y	-0-					-0-
12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	263	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-
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	298	1	8660	3	Y	-0-					-0-
*04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	287	1	8441	3	Y	-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 #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	87	1	3898	3	N	-0-					-0-
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	88	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-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	N	-0-					-0-
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	84	1	3778	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	3	N	-0-					-0-
*12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	29	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-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5529	-0-	-111	-0-	177	1	5352	3	Y	-0-					-0-
*12	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	173	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-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	190	1	5348	3	Y	-0-					-0-
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	195	1	5784	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	7313	-0-	-2797	-0-	234	1	7079	3	N	-0-					-0-
*12	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	241	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-
03	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	235	1	6874	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	2411	-0-	-4999	-0-	78	1	2333	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
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-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	88	1	3496	3	N	-0-					-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					17
							1	9									
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	37	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
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	33	1	924	3	Y	4					27
							4	9									
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 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
11	8490	X	7587	-0-	-903	-0-	242	1	7345	3	Y	-0-					15
12	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	242	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									
03	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	266	1	7075	3	Y	22					62
							24	9									
04	7590	X	7345	-0-	-245	-0-	256	1	7086	3	Y	3					65
							3	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

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-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	200	1	5795	3	N	-0-					-0-
*04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	164	1	4963	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	97	1	2918	3	Y	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	113	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-
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	132	1	3682	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2471	-0-	-919	-0-	84	1	2387	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

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
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	3	Y	-0-					2
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	56	1	2178	3	Y	-0-					2

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

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-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	149	1	4268	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	94	1	2790	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

11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	111	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	111	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-
03	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	997	-0-	-1343	-0-	31	1	966	3	Y	-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 #: 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
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-
*03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
*04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	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-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	27	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	25	1	1117	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
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-
03	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	70	1	2338	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	104	1	3152	3	Y	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	104	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									
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	106	1	2848	3	Y	6					37
							7	9									
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	100	1	2802	3	Y	1					38
							1	9									

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	46	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	897	-0-	-963	-0-	28	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									
03	868	N	613	-0-	-255	-0-	24	1	588	3	Y	1					8
							1	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4904	-0-	-646	-0-	156	1	4735	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
12	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	160	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									
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	163	1	4465	3	Y	6					23
							7	9									
04	4890	X	4270	-0-	-620	-0-	145	1	4112	3	Y	12					35
							13	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	126	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	137	1	4039	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-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	118	1	3439	2	N	-0-					-0-
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	134	1	3731	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

11	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	8	1	228	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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	156	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	153	1	4531	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-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

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-
*03	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	206	1	5978	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	3569	-0-	-2881	-0-	123	1	3446	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

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-
*03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	182	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3330	-0-	-2400	-0-	115	1	3215	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 #: 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
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-
*03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-			-0-
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

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-
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	111	1	3416	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	96	1	3062	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

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-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	-0-			-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

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
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	N	-0-			46
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	-0-			46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	3	Y	-0-			30
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	60	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
03	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-			30
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-			30

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

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-
*03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	43	1	1252	2	N	-0-			-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

11	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	43	1	1273	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	34	1	1487	2	N	-0-			-0-
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	32	1	1425	2	N	-0-			-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	2	N	-0-			-0-
*04	1470	N	1070	-0-	-400	-0-	37	1	1033	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 #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	55	1	2455	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2419	-0-	-898	-0-	53	1	2366	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-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	66	1	2918	2	N	-0-			-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	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

11	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	42	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	46	1	1363	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-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	104	1	2913	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	211	1	6381	3	N	-0-			-0-
*12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	197	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-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	219	1	6437	3	N	-0-			-0-
*04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	204	1	6251	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

11	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	170	1	7617	3	N	-0-			-0-
*12	8742	X	7690	-0-	-1052	-0-	166	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-
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	167	1	6905	3	N	-0-			-0-
*04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	229	1	9993	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

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	54	1	1644	3	N	-0-			-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	59	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-
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	52	1	1525	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	48	1	1450	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	59	1	1722	2	N	-0-			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	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-
03	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	52	1	1510	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	52	1	1440	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

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-
*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	111	1	3237	2	N	-0-			-0-
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	111	1	3087	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "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
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
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1359	3	Y	-0-					17
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1359	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
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-
03	10189	X	6842	-0-	-3347	-0-	226	1	6616	3	N	-0-					-0-
*04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	197	1	6616	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42	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									
03	1023	N	463	-0-	-560	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					3
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	3	Y	-0-					3

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	54	1	1586	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-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	36	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	53	1	1472	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	32	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	33	1	984	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-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	27	1	784	2	N	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	39	1	1077	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 #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	82	1	2410	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	82	1	2408	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-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	83	1	2315	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	77	1	3400	2	N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	74	1	3316	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-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	2	N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	71	1	3023	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	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-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	2	N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2259	-0-	-261	-0-	50	1	2209	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	52	1	2323	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-
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	44	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	51	1	2145	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	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-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	900	N	408	-0-	-492	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	76	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	80	1	2367	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-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	55	1	1607	2	N	-0-					-0-
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1857	-0-	-843	-0-	61	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	60	1	1760	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-
03	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	52	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	49	1	1362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8127	-0-	-873	-0-	260	1	7867	3	Y	-0-					-0-
*12	8897	X	8334	-0-	-563	-0-	263	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-
03	8556	X	8118	-0-	-438	-0-	267	1	7851	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	8055	-0-	-75	-0-	258	1	7797	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

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-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	175	1	5036	3	N	-0-					-0-
*04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	141	1	4334	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

11	9540	X	8798	-0-	-742	-0-	282	1	8516	3	Y	-0-					-0-
*12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	284	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-
03	8990	X	8855	-0-	-135	-0-	299	1	8556	3	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8076	-0-	-624	-0-	258	1	7818	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	987	-0-	-5	-0-	21	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-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	25	1	974	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

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-
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	408	1	11809	3	Y	-0-					-0-
*04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	335	1	10016	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

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-
03	4433	X	2424	-0-	-2009	-0-	83	1	2341	3	N	-0-					-0-
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	126	1	3848	3	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 #: 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
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	113	1	5011	2	Y	-0-					-0-
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	140	1	6288	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-
*03	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3191	-0-	-1129	-0-	74	1	3117	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	31	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-
03	961	N	148	-0-	-813	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
04	630	N	125	-0-	-505	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	18	1	624	3	Y	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

11	480	N	364	-0-	-116	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	13	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-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	151	1	4596	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	147	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-
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	140	1	3992	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	117	1	3480	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

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-
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	145	1	4050	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	63	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	100	1	4491	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-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	77	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1410	-0-	-960	-0-	33	1	1377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, 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
11	3000	N	15294	-0-	12294	12294	488	1	14806	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	12936	-0-	9836	22130	407	1	12529	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	8065	-0-	4965	27095	277	1	7777	3	Y	10					10
							11	9									
02	35949	X	8854	-0-	-27095	-0-	300	1	8546	3	Y	7					17
							8	9									
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	294	1	8030	3	Y	7					24
							8	9									
*04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	246	1	7014	3	Y	7					31
							8	9									

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

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-
*03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	222	1	6445	2	N	-0-					-0-
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	227	1	6329	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

11	6330	X	5479	-0-	-851	-0-	175	1	5304	3	Y	-0-					-0-
*12	6448	X	5864	-0-	-584	-0-	185	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-
03	5704	X	4105	-0-	-1599	-0-	140	1	3965	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3709	-0-	-1811	-0-	124	1	3585	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

11	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	97	1	2915	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	96	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-
03	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	106	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	100	1	2788	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

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-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	27	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	24	1	954	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

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-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	3	N	-0-					-0-
*04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	107	1	4523	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "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
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
03	5921	X	4701	-0-	-1220	-0-	114	1	4587	3	Y	-0-			10
04	5430	X	4686	-0-	-744	-0-	99	1	4587	3	Y	-0-			10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1209	N	771	-0-	-438	-0-	26	1	745	2	N	-0-			-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	216	1	6177	3	Y	-0-			-0-
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	210	1	6314	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5735	X	5089	-0-	-646	-0-	167	1	4922	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4829	-0-	-721	-0-	156	1	4673	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	N	-0-			-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	78	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-
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	75	1	2207	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	70	1	2207	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	43	1	1266	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	26	1	1161	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-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	22	1	989	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	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
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	108	1	3261	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	119	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-
03	3255	X	535	-0-	-2720	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	344	-0-	-2806	-0-	15	1	329	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
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	143	1	4317	3	Y	-0-					3
12	4836	X	4157	-0-	-679	-0-	131	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									
03	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	154	1	4272	3	Y	3					16
							3	9									
04	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	151	1	4176	3	Y	2					18
							2	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
11	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	77	1	2358	3	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
12	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	72	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-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	2					2
							2	9									
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	-0-					2

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
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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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
11	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	90	1	4037	3	Y	-0-					-0-
*12	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	93	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-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	98	1	4115	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	90	1	3987	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
11	25410	X	13748	-0-	-11662	-0-	454	1	13294	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13664	-0-	-1557	-0-	448	1	13216	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-
03	15221	X	12162	-0-	-3059	-0-	405	1	11757	2	N	-0-					-0-
*04	13740	X	11610	-0-	-2130	-0-	401	1	11209	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
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	58	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	61	1	2730	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-
03	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	45	1	1999	2	Y	-0-					-0-
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

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
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					7
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	24	1	748	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

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-
*03	8215	X	6877	-0-	-1338	-0-	229	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	250	1	6984	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

11	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	459	1	13434	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14171	-0-	-1019	-0-	464	1	13707	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-
03	14477	X	13640	-0-	-837	-0-	454	1	13186	2	N	-0-					-0-
*04	13980	X	13047	-0-	-933	-0-	451	1	12596	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	48	1	1476	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	50	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-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	3	Y	1					1
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

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-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	144	1	4189	2	N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3974	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
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-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	307	1	8839	3	N	-0-					-0-
*04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	265	1	7958	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

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									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					29
							933	3									
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	5	16	1			18
							859	3	6	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

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
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1767	3	21	9	N	19	121	1			18
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1703	3	15	9	N	14					32

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

11	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	182	1	5334	2	N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	183	1	5413	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-
03	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	171	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

11	1800	N	767	-0-	-1033	-0-	24	1	719	3	Y	22	71	1			42
							24	9									
12	3100	N	3791	-0-	691	691	118	1	3632	3	Y	37					79
							41	9									
01	3100	N	5781	-0-	2681	3372	196	1	5527	3	Y	53					132
							58	9									
02	2800	N	5354	-0-	2554	5926	193	1	5118	3	Y	39					171
							43	9									
03	12296	X	6370	-0-	-5926	-0-	238	1	6076	3	Y	51					222
							56	9									
*04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	210	1	5573	3	Y	63					285
							69	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
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-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	542	1	16272	3	N	-0-			-0-
*04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	475	1	14780	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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	N	-0-			-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	18	1	535	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-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	10	1	298	2	N	-0-			-0-
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	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
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-
03	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	50	1	1413	3	N	-0-			-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	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
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	28	1	836	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	176	-0-	-1064	-0-	6	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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	81	1	2381	2	N	-0-			-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2343	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-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-			-0-
*04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	89	1	2473	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4008	-0-	-912	-0-	128	1	3880	3	Y	-0-			17
12	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	137	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							
03	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	154	1	4281	3	Y	6			30
							7	9							
*04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	153	1	4279	3	Y	-0-			30

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
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-
03	3100	N	7132	-0-	4032	4467	235	1	6897	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5936	-0-	2936	7403	188	1	5748	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
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-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	150	1	6202	3	Y	-0-					-0-
*04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	187	1	6202	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
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-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	3	N	-0-					-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	88	1	2807	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
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	57	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	61	1	1790	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-
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	55	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	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
11	5610	X	5394	-0-	-216	-0-	178	1	5216	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	182	1	5359	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-
03	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	180	1	5234	2	Y	-0-					-0-
*04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	191	1	5328	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
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-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	49	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	31	1	1032	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
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	90	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	91	1	4076	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-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	2	N	-0-					-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	91	1	3860	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
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-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	73	1	3035	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	65	1	2817	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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	99	1	2906	2	N	-0-			-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	104	1	3081	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-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	138	1	4010	2	N	-0-			-0-
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	128	1	3570	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
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	32	1	925	2	N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	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-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	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
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-
03	31480	X	9494	-0-	-21986	-0-	305	1	9189	3	Y	-0-			-0-
*04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	260	1	9189	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
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	-0-			-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	63	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-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-			-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	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
11	3000	N	3428	-0-	428	648	110	1	3318	3	Y	-0-			-0-
12	3861	X	3213	-0-	-648	-0-	101	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-
03	3534	X	1137	-0-	-2397	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	343	-0-	-3077	-0-	8	1	335	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
11	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	144	1	6459	3	Y	-0-			-0-
*12	6851	X	6804	-0-	-47	-0-	146	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-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	159	1	6597	3	Y	-0-			-0-
04	6630	X	5753	-0-	-877	-0-	130	1	5623	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
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-
03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	597	1	18303	3	N	-0-					-0-
*04	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	518	1	16443	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
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-
03	26468	X	10421	-0-	-16047	-0-	338	1	10083	3	Y	-0-					-0-
*04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	299	1	10083	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
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-
03	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	119	1	3608	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	118	1	3613	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
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-
03	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	176	1	5169	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	158	1	5024	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
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	87	1	3890	3	N	-0-					-0-
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	100	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-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	105	1	4437	3	N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	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
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	65	1	2895	3	Y	-0-					-0-
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	66	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-
03	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	63	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	65	1	2832	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
11	7530	X	5659	-0-	-1871	-0-	124	1	5535	3	Y	-0-					-0-
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	120	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-
03	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	117	1	5008	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	108	1	5008	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
11	7410	X	6560	-0-	-850	-0-	143	1	6417	3	N	-0-					-0-
*12	9362	X	6334	-0-	-3028	-0-	136	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-
03	7285	X	5467	-0-	-1818	-0-	132	1	5335	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	5451	-0-	-1119	-0-	116	1	5335	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
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-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	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
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-
03	13857	X	10878	-0-	-2979	-0-	360	1	10518	3	Y	-0-					-0-
04	12030	X	10750	-0-	-1280	-0-	344	1	10406	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
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-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	26	1	869	3	N	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	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
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-
03	45755	X	12686	-0-	-33069	-0-	407	1	12279	3	N	-0-					-0-
*04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	340	1	10569	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
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									
03	7471	X	7221	-0-	-250	-0-	258	1	6963	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	258	1	7126	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 #: 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
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-
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	535	1	16241	3	N	-0-					-0-
*04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	415	1	13207	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

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-
*03	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	111	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	110	1	3075	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

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-
*03	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	143	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	154	1	4311	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

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
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					5
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	87	1	650	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

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
03	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	3	3	9	Y	3					20
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	743	3	14	9	Y	13	30	1			3

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	2310	N	1726	-0-	-584	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	54	1	1581	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-
03	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	49	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	51	1	1411	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	173	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	170	1	5005	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-
03	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	178	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5120	-0-	-130	-0-	177	1	4943	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7846	-0-	-1124	-0-	259	1	7587	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8291	-0-	-947	-0-	272	1	8019	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-
03	8463	X	8050	-0-	-413	-0-	268	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	259	1	7222	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	278	1	8090	2	N	-0-					-0-
*04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	281	1	7845	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	124	1	5547	3	N	-0-					-0-
*12	5859	X	5677	-0-	-182	-0-	122	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-
03	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	133	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5342	-0-	-328	-0-	116	1	5226	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4836	X	4274	-0-	-562	-0-	142	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2296	-0-	-2384	-0-	79	1	2217	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
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-
03	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	155	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	151	1	4411	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
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-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	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
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-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	127	1	5513	3	N	-0-					-0-
*04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	117	1	5513	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
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	142	1	4163	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	140	1	4135	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-
03	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	130	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	126	1	3505	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
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-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	56	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	51	1	2213	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
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1797	3	N	-0-					53
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	91	1	2782	3	N	-0-					53
01	3100	N	6364	-0-	3264	3264	219	1	6145	3	N	-0-					53
02	2800	N	5782	-0-	2982	6246	192	1	5590	3	Y	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	7203	-0-	4103	10349	254	1	6947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	15527	X	5178	-0-	-10349	-0-	176	1	5002	3	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 #: 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
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
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1631	3	28	9	Y	25					85
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	1573	3	9	9	Y	8	93	1			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	109	1	3372	2	N	-0-					-0-
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	76	1	2348	2	N	-0-					-0-
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	97	1	2863	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	247	1	5495	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	288	1	4842	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	140	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	141	1	4167	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-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	23	1	1039	3	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	22	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-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	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
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-
*03	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

11	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	35	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	34	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-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

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-
*03	899	N	716	-0-	-183	-0-	24	1	692	2	N	-0-					-0-
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	24	1	660	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

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-
*03	90232	X	16566	-0-	-73666	-0-	551	1	16015	2	N	-0-					-0-
*04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	479	1	13365	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

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									
03	3813	X	2832	-0-	-981	-0-	98	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	2993	-0-	-697	-0-	260	1	2733	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

11	330	N	190	-0-	-140	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	5	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-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	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-
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	50	1	1385	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	110	1	3336	3	N	-0-					-0-
*12	3379	X	1437	-0-	-1942	-0-	46	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-
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	444	1	13589	3	N	-0-					-0-
*04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	367	1	11719	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	68	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	69	1	3103	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-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	68	1	2985	2	N	-0-					-0-
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	72	1	3066	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2240	3	N	-0-					-0-
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	51	1	2241	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	152	1	4419	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4022	-0-	-808	-0-	127	1	3895	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	163	1	4556	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
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-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4914	-0-	-306	-0-	162	1	4752	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	167	1	4921	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-
03	5115	X	4589	-0-	-526	-0-	153	1	4436	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4282	-0-	-668	-0-	148	1	4134	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	31	1	797	3	N	-0-					20
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	30	1	765	3	N	-0-					20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1674	N	845	-0-	-829	-0-	31	1	814	3	N	-0-					117
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	3	N	-0-					117

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	3008	-0-	-92	164	71	1	2937	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2964	-0-	-36	128	65	1	2899	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	99	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3852	-0-	-1338	-0-	89	1	3763	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
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-
*03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	54	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	52	1	1548	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-
03	3100	N	14816	-0-	11716	11716	493	1	14323	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	12497	-0-	9497	21213	432	1	12065	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

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
03	16077	X	9644	-0-	-6433	-0-	336	1	9308	3	N	-0-					42
*04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	353	1	10123	3	N	-0-					42

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

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-
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	34	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

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-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	223	1	6385	3	Y	-0-					-0-
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	215	1	6310	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

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	36	1	1077	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-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1169	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

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-
03	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	873	-0-	-837	-0-	25	1	848	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
11	4080	X	1761	-0-	-2319	-0-	57	1	1704	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	98	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-
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	94	1	2886	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	80	1	2560	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

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
03	4867	X	4102	-0-	-765	-0-	147	1	3955	3	N	-0-			38
04	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	138	1	3995	3	N	-0-			38

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

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-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	N	-0-			-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

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-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	207	1	5904	3	Y	-0-			-0-
*04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	192	1	5561	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

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-
03	4247	X	2790	-0-	-1457	-0-	98	1	2692	3	Y	-0-			-0-
*04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	131	1	3758	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

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-
*03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	200	1	5799	2	N	-0-			-0-
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	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
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-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	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
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-
*03	6324	X	5282	-0-	-1042	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-					-0-
*04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	214	1	5980	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
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-
*03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4705	-0-	1705	1705	583	1	4122	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
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-
03	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	74	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	93	1	1556	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
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	157	1	4775	3	Y	-0-					-0-
*12	5735	X	4871	-0-	-864	-0-	153	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-
03	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	155	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4086	-0-	-834	-0-	138	1	3948	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
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-
*03	1860	N	19	-0-	-1841	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1113	-0-	-477	-0-	38	1	1075	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
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-
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2338	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
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-
*03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	169	1	4903	2	Y	-0-					-0-
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	220	1	6134	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
*11	3870	X	2262	-0-	-1608	-0-	72	1	2190	3	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	78	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-
03	3100	N	3345	-0-	245	245	115	1	3230	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3187	-0-	187	432	108	1	3079	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
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
03	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	73	1	1994	3	Y	-0-					27
04	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	72	1	1898	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
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-
*03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	34	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	31	1	856	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
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-
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	70	1	2022	2	N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	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
11	5310	X	5175	-0-	-135	-0-	113	1	5062	3	Y	-0-					-0-
*12	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	115	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-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	116	1	5006	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
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-
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-					-0-
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	180	1	5032	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	2	N	-0-					-0-
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	144	1	6430	3	N	-0-					-0-
*12	6851	X	6733	-0-	-118	-0-	146	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-
03	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	145	1	6096	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	134	1	5950	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	50	1	1434	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4433	X	2386	-0-	-2047	-0-	89	1	2297	3	N	-0-					20
04	4290	X	2294	-0-	-1996	-0-	83	1	2211	3	N	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6107	X	5110	-0-	-997	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
*04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	189	1	5290	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	47	1	1051	2	N	-0-					2
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	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 #: 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
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-
03	2573	N	1840	-0-	-733	-0-	44	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	26	1	1796	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
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									
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	893	1	980	3	Y	2					38
							2	9									
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	870	1	752	3	Y	7					45
							8	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	165	1	7382	3	Y	-0-					-0-
*12	7843	X	7824	-0-	-19	-0-	247	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-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	281	1	7929	3	Y	-0-					-0-
*04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	256	1	7625	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
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-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	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
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-
*03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	N	-0-					-0-
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	173	1	4825	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
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-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	57	1	1640	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	54	1	1615	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
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-
*03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	143	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4170	-0-	-150	-0-	144	1	4026	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
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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-			13
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	52	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
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			13
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	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
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-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	24	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	22	1	546	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
11	6780	X	6644	-0-	-136	-0-	144	1	6500	3	Y	-0-			3
*12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	215	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
03	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	224	1	6491	3	Y	-0-			3
04	6630	X	6393	-0-	-237	-0-	210	1	6183	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
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-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-			-0-
*04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	127	1	5698	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	131	1	3813	2	N	-0-			-0-
*04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	137	1	3825	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
							649	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

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-
*03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	98	1	2742	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

11	6390	X	6035	-0-	-355	-0-	193	1	5842	3	N	-0-					-0-
*12	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	192	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-
03	6231	X	5247	-0-	-984	-0-	175	1	5072	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4801	-0-	-1229	-0-	150	1	4651	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	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-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

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-
03	10230	X	9394	-0-	-836	-0-	303	1	9091	3	N	-0-					-0-
*04	9600	X	7901	-0-	-1699	-0-	244	1	7657	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	28	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	28	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-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	40	1	1193	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	54	1	1467	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
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	52	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	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-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	38	1	1073	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
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	24	1	688	2	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	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-
03	3100	N	8893	-0-	5793	10065	296	1	8597	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	6754	-0-	3754	13819	233	1	6521	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
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-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	56	1	2398	3	N	-0-					-0-
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	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
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	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-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	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
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	26	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	36	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-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	33	1	1536	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	148	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	152	1	4238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	43	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	40	1	1542	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	197	1	5715	2	N	-0-					-0-
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	153	1	4281	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	883	1	2081	2	N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	988	1	2626	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-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	180	1	5238	2	N	-0-					-0-
*04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	215	1	5992	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5658	-0-	-582	-0-	187	1	5471	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	199	1	5868	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-
*03	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	196	1	5694	2	N	-0-					-0-
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	215	1	6002	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	785	-0-	-565	-0-	25	1	760	3	Y	-0-					-0-
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	47	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-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	25	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	681	-0-	-489	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	70	1	1413	3	N	7					54
							8	9									
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	774	1	1433	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1834	3	Y	33	132	1			13
							36	9									
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	3	Y	-0-					13

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

11	4620	X	4140	-0-	-480	-0-	137	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	139	1	4092	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-
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	133	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	132	1	3675	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

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-
*03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	54	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

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-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	26	1	886	3	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	24	1	821	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

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
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	3	Y	-0-					10
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	3	Y	2					12
							2	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

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-
03	11656	X	10787	-0-	-869	-0-	359	1	10428	3	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	335	1	9988	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	46	1	2014	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2014	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
11	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	33	1	1472	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	33	1	1456	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-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	2	N	-0-			-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	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
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-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	110	1	4817	3	N	-0-			-0-
*04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	91	1	4817	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
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-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	26	1	1259	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
11	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	49	1	1484	3	Y	-0-			-0-
*12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	51	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-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	53	1	1487	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	8			15
							9	9							
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	15			30
							17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	265	1	7990	3	N	-0-			-0-
*12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	259	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-
03	7874	X	7856	-0-	-18	-0-	259	1	7597	3	N	-0-			-0-
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	266	1	8116	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
11	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	76	1	3403	3	N	-0-			-0-
*12	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	111	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-
03	3627	X	1037	-0-	-2590	-0-	27	1	1010	3	N	-0-			-0-
*04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	423	1	12864	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
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-
03	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	143	1	4243	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	134	1	4190	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
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-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	42	1	1805	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
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-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-			-0-
*04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6202	-0-	-488	-0-	198	1	6004	3	N	-0-			-0-
*12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	203	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-
03	6417	X	5199	-0-	-1218	-0-	175	1	5024	3	N	-0-			-0-
*04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	204	1	6108	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	3	14	9	Y	13					94
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	Y	2	96	1			-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					7
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	Y	1					8
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	3	Y	24					59
							26	9									
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	3	Y	12	44	1			27
							13	9									

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	122	1	3588	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-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	55	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	54	1	1598	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-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	44	1	1816	3	Y	-0-					3
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	67	1	2994	3	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	68	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-
03	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	66	1	2877	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	318	1	9611	3	N	-0-					-0-
*12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	298	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-
03	9269	X	8853	-0-	-416	-0-	299	1	8554	3	N	-0-					-0-
*04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1054	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	25	1	1054	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
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-
03	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	44	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	43	1	1778	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
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-
03	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	505	1	14928	3	N	-0-					-0-
*04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	418	1	14928	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
11	7530	X	4073	-0-	-3457	-0-	130	1	3943	3	N	-0-					-0-
*12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	231	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-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	244	1	7301	3	N	-0-					-0-
*04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	228	1	7301	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
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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					82
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	156	1	6999	3	Y	-0-					-0-
*12	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	159	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-
03	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	162	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6703	-0-	-557	-0-	149	1	6554	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
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-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	209	1	6068	3	N	-0-					-0-
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	164	1	4896	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
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-
03	1581	N	942	-0-	-639	-0-	32	1	910	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	12058	-0-	9058	9058	390	1	11668	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
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-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-					-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	106	1	2863	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
11	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	66	1	1936	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1820	-0-	-381	-0-	60	1	1760	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-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	69	1	1922	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
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									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	27	1	1145	3	Y	15					40
							17	9									
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	3	Y	32	72	1			-0-
							35	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
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-
03	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	143	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	150	1	4575	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
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
03	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	129	1	3386	3	Y	-0-					12
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	394	1	3440	3	Y	-0-					12

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

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-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	8010	X	7831	-0-	-179	-0-	171	1	7660	3	N	-0-					-0-
*12	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	173	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-
03	8122	X	7564	-0-	-558	-0-	178	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	164	1	7180	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	3	N	-0-					-0-
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	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
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-
03	2883	X	1443	-0-	-1440	-0-	43	1	1400	3	N	-0-					-0-
*04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	572	1	17839	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
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-
*03	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
*04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	240	1	6712	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
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
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	3	Y	2					15
							2	9									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	24	1	925	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	159	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4444	-0-	-656	-0-	102	1	4342	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
11	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	67	1	3005	3	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	69	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-
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	67	1	3032	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
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	22	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-
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	72	1	2973	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3278	-0-	278	278	74	1	3204	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
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-
*03	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	13	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1473	-0-	-357	-0-	34	1	1439	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
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									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	149	1	3313	3	Y	-0-					20
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	192	1	3234	3	Y	-0-					20

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
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-
03	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	218	1	4843	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4826	-0-	-304	-0-	271	1	4555	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
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-
03	2356	N	591	-0-	-1765	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
*04	2370	N	148	-0-	-2222	-0-	5	1	143	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
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-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	142	1	4384	2	N	-0-					-0-
*04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	142	1	4152	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
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	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-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	105	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	140	1	2352	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	148	1	3291	2	N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	183	1	3070	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	34	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	32	1	1348	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	47	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	48	1	2030	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2759	N	725	-0-	-2034	-0-	25	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	32	1	1043	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
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-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	2	N	-0-					-0-
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	117	1	3443	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
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-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	135	1	3003	2	N	-0-					-0-
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	172	1	2886	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
11	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	52	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	53	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-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	51	1	2309	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
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-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	33	1	1419	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	101	1	4462	2	N	-0-					-0-
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	108	1	4580	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

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-
*03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	233	1	6768	2	N	-0-					-0-
*04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	229	1	6407	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	115	1	3453	3	N	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	116	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-
03	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	103	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	87	1	3151	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

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-
*03	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	273	1	7926	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	274	1	7652	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

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-
03	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	32	1	1342	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

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-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	3	Y	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	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
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-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	109	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	107	1	3295	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
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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	389	1	895	3	Y	18					60
							20	9									
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	360	1	866	3	Y	9					69
							10	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	144	1	4368	3	N	-0-					-0-
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	128	1	4054	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
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-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	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
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					17
*12	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	56	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
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					17
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	57	1	2411	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
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	107	1	4828	3	Y	-0-					-0-
*12	5084	X	5051	-0-	-33	-0-	108	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-
03	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	116	1	4839	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	107	1	4659	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4920	X	4308	-0-	-612	-0-	142	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4006	-0-	-737	-0-	131	1	3875	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-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	2771	-0-	-1519	-0-	96	1	2675	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

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									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	701	3	Y	17					60
							19	9									
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	798	3	Y	2					62
							2	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	43	1	1273	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-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

11	750	N	658	-0-	-92	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	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-
*03	3100	N	7537	-0-	4437	4940	251	1	7286	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5967	-0-	2967	7907	206	1	5761	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	325	-0-	-16	-0-	316	3	9	9	Y	8					8
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							220	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-	7	1			-0-
							988	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
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	148	1	4493	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	109	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									
03	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	170	1	4523	3	Y	8					15
							9	9									
04	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	153	1	4298	3	Y	4					19
							4	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
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-
*03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	324	1	14261	2	N	-0-					-0-
*04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	312	1	13229	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
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-
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	464	1	2483	2	N	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	69	1	2944	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
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	1100	-0-	-78	-0-	37	1	1040	3	Y	21					85
							23	9									
*02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	45	1	877	3	Y	14					85
							15	9									
*03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	33	1	927	3	Y	26					85
							29	9									
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	45	1	857	3	Y	42					90
							46	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
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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	Y	-0-					5
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	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
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-
*03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	45	1	3969	2	N	-0-					-0-
*04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	103	1	4344	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
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-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1873	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	40	1	1543	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

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									
03	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	322	1	8637	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	297	1	8247	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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-
03	1054	N	726	-0-	-328	-0-	25	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	504	-0-	-666	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

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
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	3	Y	-0-					3
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

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-
03	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	56	1	2300	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

11	2430	N	1941	-0-	-489	-0-	62	1	1879	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	1112	-0-	-1368	-0-	35	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-
03	3100	N	6759	-0-	3659	7862	231	1	6528	3	N	-0-					-0-
*04	14086	X	6224	-0-	-7862	-0-	207	1	6017	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	34	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-
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	416	-0-	-784	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

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									
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	17	1	204	2	Y	8					40
							612	3	9	9							
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	17	1	207	2	Y	-0-	40	1			-0-
							625	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

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-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	106	1	4239	3	Y	-0-					-0-
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	4125	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	93	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-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2711	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

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							
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	55	194	1			125
							5330	3	61	9							
*04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	127	1	1716	2	N	41					166
							5163	3	45	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	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

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									
03	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	154	1	4166	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	159	1	4273	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

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-
03	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	88	1	2781	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

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									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	Y	4					57
							4	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	6					63
							7	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1557	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-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	2	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	140	1	5608	3	Y	2					5
							2	9									
04	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	130	1	5568	3	Y	24	29	1			-0-
							26	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
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									
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	121	1	4810	3	Y	2					7
							2	9									
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	113	1	4658	3	Y	22	29	1			-0-
							24	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
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-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	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
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
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					5
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									

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
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
*03	0	W	944	-0-	944	944	23	1	897	3	N	22					45
							24	9									
04	0	W	841	-0-	841	1785	22	1	807	3	Y	11	56	1			-0-
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	403	N	114	-0-	-289	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	23704	X	8136	-0-	-15568	-0-	181	1	7955	2	N	-0-					-0-
*04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	176	1	7459	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	989	2	Y	-0-					-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	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-
*03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					43
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	61	1	1814	3	Y	-0-					43

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	103	1	4112	3	Y	-0-					5
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	113	1	4679	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

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-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

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-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	17	1	579	3	N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	17	1	665	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	72	1	2137	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-
03	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	63	1	1758	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
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									
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	170	1	4576	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4629	-0-	-171	-0-	159	1	4470	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4440	-0-	-60	-0-	97	1	4343	3	Y	-0-					-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	98	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-
03	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	101	1	4297	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	92	1	4139	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9775	-0-	-575	-0-	323	1	9452	2	N	-0-					-0-
12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	326	1	9627	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-
03	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	307	1	8924	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8066	-0-	-874	-0-	279	1	7787	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	60	1	2705	3	Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	66	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-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	67	1	2792	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	60	1	2637	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2752	-0-	-248	629	60	1	2692	3	Y	-0-					-0-
*12	3571	X	2942	-0-	-629	-0-	63	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-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	51	1	2469	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	83	1	3656	2	N	-0-					-0-
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83	1	3519	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
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-
*03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	2	N	-0-					-0-
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	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
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	79	1	3538	3	N	-0-					-0-
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	80	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-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	N	-0-					-0-
*04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	76	1	3389	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
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							
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	16					74
							912	3	18	9							
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	1	73	1			-0-
							890	3	1	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
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									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					40
							221	3									
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	10	35	1			15
							261	3	11	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	161	1	6673	3	Y	-0-					-0-
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	148	1	6673	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	69	1	2723	3	Y	2					2
							2	9									
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	37	1	1672	3	Y	-0-					13
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	57	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
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	3	Y	-0-					13
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	42	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-
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	45	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	17	1	778	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

11	5430	X	5265	-0-	-165	-0-	174	1	5091	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	168	1	4956	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-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	173	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4139	-0-	-1111	-0-	143	1	3996	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

11	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	45	1	2014	3	N	-0-					-0-
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	46	1	2046	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	43	1	1978	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
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-					-0-
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	61	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-
03	2790	N	1860	-0-	-930	-0-	45	1	1815	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1619	-0-	-631	-0-	33	1	1586	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	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-
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

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-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	3	N	-0-					-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	42	1	1885	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

11	6930	X	6706	-0-	-224	-0-	147	1	6559	3	N	-0-					-0-
*12	7130	X	6930	-0-	-200	-0-	149	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-
03	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	153	1	6563	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6454	-0-	-266	-0-	141	1	6313	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	43	1	1934	3	N	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	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-
03	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	53	1	2136	3	N	-0-					-0-
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	37	1	1641	3	N	-0-					-0-
*12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	38	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-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	N	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	34	1	1644	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

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
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					2
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	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
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	75	1	3343	3	N	-0-					-0-
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	74	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-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	80	1	3383	3	N	-0-					-0-
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	145	1	6509	3	N	-0-					-0-
*12	6944	X	6870	-0-	-74	-0-	148	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-
03	6944	X	6703	-0-	-241	-0-	153	1	6550	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6467	-0-	-193	-0-	141	1	6326	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	727	-0-	-893	-0-	25	1	702	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	159	1	4641	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	167	1	4925	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-
03	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4426	-0-	-794	-0-	153	1	4273	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	70	1	3153	3	N	-0-					-0-
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	76	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-
03	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	74	1	3158	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4049	-0-	-481	-0-	134	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	145	1	4271	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-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	181	1	5254	2	N	-0-					-0-
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	164	1	4591	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
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-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	112	1	3463	3	N	-0-					-0-
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	128	1	4052	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	116	1	4848	3	Y	-0-					-0-
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	53	1	2355	3	N	-0-					-0-
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	58	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-
03	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	55	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	58	1	2310	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	58	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-
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	57	1	1496	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	53	1	1478	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	68	1	2058	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	70	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-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	75	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2153	-0-	-577	-0-	69	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	74	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-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	92	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	85	1	2664	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	82	1	3598	2	N	-0-					-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	88	1	3742	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
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-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
	EDWARDS, F. M. GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 187237	COMPL. DATE 12/05/2001				TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7752 - 8484				
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									
03	2771	N	2352	-0-	-419	-0-	60	1	2290	3	Y	2					7
							2	9									
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	3	Y	37	44	1			-0-
							41	9									
	GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 187240	COMPL. DATE 09/19/2001				TOTAL DEPTH 7656		PERF. 7142 - 7506				
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-
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	2632	2	N	-0-					-0-
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	64	1	2716	2	N	-0-					-0-
	GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 187243	COMPL. DATE 09/25/2001				TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7102 - 7483				
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-
*03	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	671	1	5141	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5658	-0-	-162	-0-	631	1	5027	2	Y	-0-					-0-
	GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"				WELL #: 5	RRCID -> 187246	COMPL. DATE 09/20/2001				TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7122 - 7493				
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-
*03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	77	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	2	Y	-0-					-0-
	PEEK-CRABTREE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 187249	COMPL. DATE 10/11/2001				TOTAL DEPTH 8235		PERF. 7624 - 8110				
11	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	249	1	7547	3	Y	-0-					-0-
*12	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	249	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-
03	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	266	1	7646	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7759	-0-	-41	-0-	250	1	7509	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
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	76	1	3383	3	Y	-0-			2
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	84	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
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	97	1	3869	3	Y	-0-			2
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	82	1	3650	3	Y	-0-			2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	13775	-0-	10675	10675	451	1	13324	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	10826	-0-	7726	18401	363	1	10463	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	8808	-0-	6008	24409	292	1	8516	2	N	-0-			-0-
03	34656	X	10247	-0-	-24409	-0-	341	1	9906	2	N	-0-			-0-
*04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	308	1	8598	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	-0-			3
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	17	1	627	3	Y	-0-			3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	Y	-0-			3
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	3	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

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-
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

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-
03	3100	N	4197	-0-	1097	1097	467	1	3730	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4933	-0-	1933	3030	478	1	4455	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	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
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-
03	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	101	1	4260	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	91	1	4097	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

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-
03	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	46	1	2178	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	50	1	2121	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

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-
03	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	101	1	4289	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	93	1	4179	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

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-
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	55	1	2272	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	51	1	2233	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

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-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	117	1	4902	3	N	-0-			-0-
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	108	1	4812	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

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-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1595	3	N	-0-			-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

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-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	99	1	4189	3	N	-0-			-0-
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	93	1	4272	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
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-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	3	N	-0-					-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	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
11	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	119	1	5355	3	N	-0-					-0-
*12	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	127	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-
03	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	134	1	5564	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	123	1	5281	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
11	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	117	1	5214	3	N	-0-					-0-
*12	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	117	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-
03	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	124	1	5073	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	116	1	5014	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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	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-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	1001	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
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	119	1	5329	3	Y	-0-					-0-
*12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	121	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-
03	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	124	1	5145	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	115	1	5145	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
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-
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	140	1	5582	3	Y	-0-					-0-
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	122	1	5582	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
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-
03	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	134	1	5613	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5745	-0-	-195	-0-	132	1	5613	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
11	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	148	1	6626	3	Y	-0-					-0-
*12	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	149	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-
03	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	159	1	6499	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	147	1	6363	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
11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	87	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*12	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	87	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-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	107	1	4447	3	Y	-0-					-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	99	1	4359	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	137	1	6160	3	N	-0-					-0-
*12	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	140	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-
03	6541	X	6321	-0-	-220	-0-	150	1	6171	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	139	1	5981	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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									
03	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	137	1	5297	3	Y	16					39
							18	9									
04	5790	X	4979	-0-	-811	-0-	120	1	4855	3	Y	4	43	1			-0-
							4	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
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
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2136	3	Y	-0-					12
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									

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
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-
*03	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	752	1	21854	2	N	-0-					-0-
*04	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	623	1	17400	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
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-
*03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	218	1	6338	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	209	1	5828	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
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-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	50	1	2161	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
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									
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	105	1	2719	3	Y	10					206
							11	9									
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	92	1	2448	3	Y	28	192	1			42
							31	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
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-
*03	3100	N	11252	-0-	8152	31526	374	1	10878	2	N	-0-					-0-
*04	41435	X	9909	-0-	-31526	-0-	343	1	9566	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
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									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2772	3	Y	9					34
							10	9									
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2694	3	Y	-0-					34

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
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-
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	43	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	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
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	157	1	4591	2	N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	159	1	4685	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-
03	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	154	1	4482	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	154	1	4310	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
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	922	-0-	-70	-0-	20	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-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	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
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	83	1	3701	3	Y	-0-					-0-
*12	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	83	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-
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	89	1	3779	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	82	1	3504	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

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-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	88	1	3617	3	N	-0-					-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	82	1	3471	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	203	1	5925	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6120	-0-	-142	-0-	201	1	5919	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-
03	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	189	1	5501	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

11	6660	X	3778	-0-	-2882	-0-	125	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4766	-0-	-2147	-0-	156	1	4610	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-
*03	6324	X	5673	-0-	-651	-0-	189	1	5484	2	N	-0-					-0-
*04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	94	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	94	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-
03	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	93	1	2729	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	86	1	2604	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	54	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-
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	55	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	51	1	2343	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

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-
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	109	1	4809	2	N	-0-					-0-
*04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	112	1	4742	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
11	6270	X	5229	-0-	-1041	-0-	167	1	5062	3	N	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	236	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-
03	5828	X	2244	-0-	-3584	-0-	74	1	2170	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	179	1	5406	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
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-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	116	1	4904	3	N	-0-					-0-
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	106	1	4498	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	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
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
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	3	17	9	Y	15					103
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1248	3	15	9	Y	14					117

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
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-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	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
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									
03	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	122	1	3355	3	Y	37					97
							41	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	115	1	3281	3	Y	1					98
							1	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
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
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	4					7
							4	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	789	3	Y	3					10
							3	9									

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
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-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	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
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-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	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
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-
03	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	49	1	1514	2	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	40	1	1154	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
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-
03	8556	X	7318	-0-	-1238	-0-	229	1	7089	2	N	-0-					-0-
*04	8100	X	7782	-0-	-318	-0-	255	1	7527	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
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-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	180	1	5558	2	N	-0-					-0-
*04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	182	1	5372	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
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-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	111	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2566	-0-	-644	-0-	91	1	2475	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
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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	125	1	3559	3	N	-0-					-0-
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	110	1	3559	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
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
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			Y	-0-					25
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	3	10	9	Y	9	34	1			-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1489	3	56	9	Y	51					84
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	Y	13	90	1			7

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
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-
*03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	173	1	5014	2	N	-0-					-0-
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4698	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
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-
*03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	115	1	3337	2	N	-0-					-0-
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	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
11	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	202	1	6125	3	Y	16	30	1			-0-
							18	9									
12	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	204	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									
03	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	227	1	6226	3	Y	7					25
							8	9									
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	3	Y	11					36
							12	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
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-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	85	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	512	-0-	-988	-0-	9	1	503	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
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-
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	3020	2	N	-0-					-0-
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	104	1	2910	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
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-
*03	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	165	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	169	1	4729	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
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
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	53	1	2083	3	Y	-0-					8
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1892	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
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-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1777	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
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-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	72	1	2978	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	59	1	2829	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
11	9810	X	2895	-0-	-6915	-0-	96	1	2799	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-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	325	1	9455	2	N	-0-					-0-
*04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	327	1	9131	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
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	38	1	1723	3	N	-0-					-0-
*12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	39	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-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	3	N	-0-					-0-
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	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
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	49	1	1428	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	51	1	1513	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-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	52	1	1512	2	N	-0-			-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	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
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-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-			-0-
04	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	59	1	2575	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
11	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	146	1	4439	3	N	-0-			-0-
*12	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	137	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-
03	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	152	1	4490	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	141	1	4342	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
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-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	25	1	905	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	207	-0-	-933	-0-	7	1	200	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
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-
*03	3100	N	18538	-0-	15438	19835	411	1	18127	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	14535	-0-	11535	31370	335	1	14200	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
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	1999	3	Y	10			10
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
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	3	Y	-0-			10
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	48	1	1957	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
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									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	10					32
							11	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	76	1	2184	3	Y	5					37
							6	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
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-
*03	806	N	722	-0-	-84	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	492	-0-	-618	-0-	17	1	475	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
11	4800	X	4729	-0-	-71	-0-	156	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	156	1	4607	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-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4051	-0-	-419	-0-	140	1	3911	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
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	169	1	4957	2	N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	165	1	4864	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-
03	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	140	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	128	1	3563	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
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-
*03	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	134	1	5895	2	N	-0-					-0-
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	146	1	6185	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
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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	134	1	3884	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	134	1	3755	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3658	X	652	-0-	-3006	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2679	-0-	-861	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	-0-					20
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	100	1	4489	3	N	-0-					-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	102	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-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	100	1	4398	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
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-
03	2046	N	1650	-0-	-396	-0-	36	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

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-
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	73	1	3030	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

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-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	53	1	2132	3	Y	-0-					-0-
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

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-
03	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	158	1	6433	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6477	-0-	-123	-0-	147	1	6330	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

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-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	108	1	4679	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	100	1	4464	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

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-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	376	1	11577	3	N	-0-					-0-
*04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	311	1	9861	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
11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	301 53	1 9	13510	3	Y	48					48
12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	415 41	1 9	12781	3	Y	37					85
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	387 65	1 9	10861	3	Y	59					144
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	315 36	1 9	8929	3	Y	33					177
*03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	342 29	1 9	9372	3	Y	26					203
*04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	305 29	1 9	8551	3	Y	26	183	1			46

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

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-
*03	1364	N	421	-0-	-943	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	51	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	53	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-
03	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	54	1	2272	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	119	1	5355	3	Y	-0-					-0-
*12	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	113	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-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	133	1	5447	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	107	1	4790	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

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-
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	73	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	67	1	3113	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

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-
*03	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	167	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	175	1	4891	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
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	67	1	2022	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	62	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-
03	1922	N	37	-0-	-1885	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	136	-0-	-1184	-0-	7	1	129	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
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-
*03	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	4	1	119	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
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	76	1	3379	3	N	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	76	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-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	80	1	3333	3	N	-0-					-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	74	1	3227	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
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	1046	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	25	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-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	18	1	854	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
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	66	1	2969	3	N	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	74	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-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	71	1	2835	3	N	-0-					-0-
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	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
11	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	82	1	3651	3	Y	-0-					-0-
*12	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	82	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-
03	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	89	1	3711	3	Y	-0-					-0-
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	82	1	3711	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
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*12	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	94	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-
03	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	106	1	4258	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	83	1	3714	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	75	1	3364	3	Y	-0-					-0-
*12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	79	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-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	79	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	74	1	3249	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	3	N	4					95
							4	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	-0-					95
*12	496	N	326	-0-	-170	-0-	11	1	315	3	N	-0-					95
*01	1953	N	721	-0-	-1232	-0-	18	1	703	3	N	-0-					95
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					95
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	N	-0-					95
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	N	38	92	1			31
							42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	613	1	607	3	Y	-0-					36
*04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	592	1	626	3	Y	61					97
							67	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	301	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3766	-0-	-1334	-0-	130	1	3636	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
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	24	1	1063	3	N	-0-					-0-
*12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	28	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-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	27	1	1182	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	25	1	972	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	49	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	49	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-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	50	1	2149	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	48	1	2162	3	N	-0-					-0-
*12	2697	X	2174	-0-	-523	-0-	47	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-
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	46	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2012	-0-	-208	-0-	42	1	1970	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	35	1	1452	3	Y	-0-					3
04	1620	N	979	-0-	-641	-0-	24	1	955	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4271	X	3215	-0-	-1056	-0-	958	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	910	1	1701	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	2	N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	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
11	6210	X	5996	-0-	-214	-0-	131	1	5865	3	Y	-0-					8
*12	6386	X	6167	-0-	-219	-0-	133	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
03	6262	X	5889	-0-	-373	-0-	141	1	5748	3	Y	-0-					8
04	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	130	1	5570	3	Y	-0-					8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	96	1	4303	3	Y	-0-					-0-
*12	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	95	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-
03	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	106	1	4322	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	99	1	4213	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					18
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					18

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

11	1080	N	915	-0-	-165	-0-	20	1	895	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	922	-0-	-39	-0-	20	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-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	3	N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

11	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	88	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	92	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-
03	3100	N	5810	-0-	2710	2710	197	1	5613	3	Y	-0-					-0-
*04	13181	X	10471	-0-	-2710	-0-	341	1	10130	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

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-
*03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	56	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	55	1	1530	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

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-
*03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	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
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-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
04	690	N	299	-0-	-391	-0-	10	1	289	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
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-
*03	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	112	1	3244	2	N	-0-					-0-
*04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3193	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
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-
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	2	N	-0-					-0-
*04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	166	1	4631	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
11	5820	X	5761	-0-	-59	-0-	126	1	5635	3	Y	-0-					-0-
*12	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	129	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-
03	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	142	1	5802	3	Y	-0-					-0-
*04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	131	1	5802	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
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-
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	102	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	93	1	3019	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
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	19	1	557	2	N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	20	1	585	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-
03	620	N	228	-0-	-392	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	208	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	147	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	137	1	3814	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	27	1	1022	3	Y	4					43
							4	9									
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	25	1	965	3	Y	2	35	1			10
							2	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	3	Y	-0-					40
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	52	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
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					42
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1721	3	Y	1					43
							1	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					5
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	124	3	Y	3					8
							3	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	332	-0-	-9	-0-	7	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-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	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
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	161	1	7219	3	Y	-0-					-0-
*12	7688	X	7553	-0-	-135	-0-	162	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-
03	7657	X	7089	-0-	-568	-0-	167	1	6922	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6904	-0-	-506	-0-	156	1	6748	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	218	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	224	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-
03	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	200	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	204	1	6253	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3990	X	3491	-0-	-499	-0-	115	1	3376	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	115	1	3409	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-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	98	1	2861	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2403	-0-	-1077	-0-	83	1	2320	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

11	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	99	1	3013	3	Y	15	44	1			-0-
							17	9									
12	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	94	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									
03	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	112	1	3028	3	Y	8					15
							9	9									
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	107	1	2983	3	Y	3					18
							3	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
11	2730	N	2533	-0-	-197	-0-	84	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	84	1	2482	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-
*03	3100	N	23312	-0-	20212	20212	776	1	22536	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	19176	-0-	16176	36388	663	1	18513	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
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	110	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-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	109	1	3118	3	N	-0-					-0-
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	79	1	3118	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
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-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2681	3	N	-0-					-0-
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	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
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-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	26	1	723	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
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-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	57	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	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
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-
*03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	53	1	2324	2	N	-0-					-0-
*04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	37	1	1580	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
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-
*03	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	92	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	99	1	2762	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
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
03	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	113	1	4604	3	Y	-0-					26
04	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	113	1	4889	3	Y	-0-	24	1			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	95	1	2879	3	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	93	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-
03	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	45	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	238	1	10369	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

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-
*03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	206	1	5996	2	N	-0-					-0-
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	224	1	6546	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	208	1	6143	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-
03	7440	X	4693	-0-	-2747	-0-	156	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5307	-0-	-1443	-0-	183	1	5124	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	37	1	1095	2	N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1112	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-
*03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

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
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	993	3	1	9	Y	1					45
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	37	1			20

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

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
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	3	24	9	Y	22	57	1			105
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1388	3	8	9	Y	7					112

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

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
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					22
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

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-
03	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	132	1	5371	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	122	1	5190	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

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-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	106	1	1788	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

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-
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	95	1	2922	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	92	1	2740	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
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	36	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-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1876	3	N	-0-					5
*12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	42	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
03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	37	1	1639	3	N	-0-					5
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	42	1	1757	3	N	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

11	2340	N	2059	-0-	-281	-0-	45	1	2014	3	N	-0-					3
*12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	68	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
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	53	1	2046	3	N	-0-					3
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	49	1	2006	3	N	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	38	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-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	34	1	1611	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	52	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-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

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-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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-
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	199	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	171	1	4783	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

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-
*03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	195	1	5663	2	N	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	145	1	4049	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

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-
*03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	2	N	-0-					-0-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

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-
03	4216	X	2764	-0-	-1452	-0-	93	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2475	-0-	-1305	-0-	93	1	2382	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

11	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	202	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3882	-0-	-1016	-0-	164	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	166	1	3957	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2020	-0-	-2404	-0-	83	1	1937	2	N	-0-					-0-
*03	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	121	1	2807	2	N	-0-					-0-
*04	4050	X	2821	-0-	-1229	-0-	121	1	2700	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

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-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	166	1	5132	2	N	-0-					-0-
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	176	1	5196	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
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-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					-0-
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	424	1	1885	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
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-
03	4061	X	3561	-0-	-500	-0-	112	1	3449	2	N	-0-					-0-
*04	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	106	1	3124	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
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									
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	43	1	1684	3	Y	10					65
							11	9									
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	48	1	1996	3	Y	12					77
							13	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
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-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	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
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-
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	373	1	10675	3	N	-0-					-0-
*04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	312	1	9358	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
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-
03	36943	X	11456	-0-	-25487	-0-	384	1	11072	3	N	-0-					-0-
*04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	342	1	10168	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
11	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	156	1	4726	3	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	157	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-
03	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	113	1	4567	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	105	1	4502	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
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	72	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-
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	53	1	2170	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	49	1	2122	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
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	57	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-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	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
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	190	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*12	6200	X	6125	-0-	-75	-0-	193	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-
03	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	141	1	5747	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	130	1	5518	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
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-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3042	-0-	42	42	101	1	2941	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
*10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	153	1	6930	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
*11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	148	1	6630	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	212	1	6517	3	Y	-0-					-0-
*01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	247	1	6922	3	Y	-0-					-0-
*02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	198	1	5709	3	Y	-0-					-0-
*03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	164	1	6576	3	Y	-0-					-0-
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	153	1	6387	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
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-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	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
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
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	40	1	1067	3	N	-0-					7
04	1650	N	212	-0-	-1438	-0-	7	1	205	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
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-
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	133	1	5873	2	N	-0-					-0-
*04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	835	1	6127	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4080	X	2845	-0-	-1235	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	105	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									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	3	Y	7					30
							8	9									
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	3	Y	6					36
							7	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
11	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	38	1	1150	3	Y	-0-					2
12	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	38	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									
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	24	1	592	3	Y	1					5
							1	9									
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	53	1	1439	3	Y	2					7
							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
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	52	1	1541	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-
*03	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	51	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	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
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	26	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-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	3	N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	789	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
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-
03	2108	X	1038	-0-	-1070	-0-	584	1	454	2	N	-0-					-0-
*04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	754	1	1358	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
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-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	71	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	73	1	2148	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-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	14031	-0-	11031	11031	485	1	13546	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
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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2					22
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5					27

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
11	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	44	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-
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	42	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	41	1	1248	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
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
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	3	N	4					21
							4	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	46	1	1354	3	N	9					30
							10	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	2	N	-0-					-0-
*04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	195	1	5459	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
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-
*03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	166	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	165	1	4620	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
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-
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3029	-0-	29	29	105	1	2924	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					21
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					21
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					21
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	8	1	292	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

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
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	82	1	2274	3	N	-0-					20
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	76	1	2162	3	N	-0-					20

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	31	1	1416	3	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	33	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-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	33	1	1475	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	78	1	3515	3	Y	-0-					-0-
*12	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	77	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-
03	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	75	1	3257	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1992	3	Y	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	42	1	1856	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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	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-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	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
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	11	1	490	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	527	-0-	-31	-0-	12	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-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	3	N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	8	1	451	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
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	31	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	27	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-
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	487	1	20769	3	Y	-0-					-0-
*04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	309	1	13754	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
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-
*03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	256	1	7429	2	N	-0-					-0-
*04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	250	1	6987	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
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	81	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	104	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-
03	4179	X	3861	-0-	-318	-0-	96	1	3765	3	Y	-0-					-0-
*04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	84	1	2432	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
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	150	1	6701	3	Y	-0-					-0-
*12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	152	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-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	154	1	6595	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5962	-0-	-128	-0-	133	1	5829	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
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-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	37	1	1022	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
11	2970	X	2316	-0-	-654	-0-	97	1	2219	3	Y	-0-					13
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	101	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									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2835	3	Y	13					72
							14	9									
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2735	3	Y	14					86
							15	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

11	6780	X	6500	-0-	-280	-0-	215	1	6285	2	N	-0-					-0-
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	219	1	6460	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-
03	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	212	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6233	-0-	-217	-0-	215	1	6018	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

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-
*03	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	131	1	5759	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	126	1	5349	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	230	1	6959	3	Y	-0-					-0-
*12	9486	X	7302	-0-	-2184	-0-	230	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-
03	7812	X	6625	-0-	-1187	-0-	218	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6605	-0-	-595	-0-	198	1	6407	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

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-
*03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	128	1	5628	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5097	-0-	-393	-0-	118	1	4979	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	180	1	5428	3	N	-0-					-0-
*12	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	173	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-
03	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	780	1	22996	3	N	-0-					-0-
*04	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	572	1	17371	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	3	Y	8					20
							9	9									
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1589	3	Y	39	57	1			2
							43	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	372	N	91	-0-	-281	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

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
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	43	1	1592	3	Y	8					20
							9	9									
04	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	40	1	1519	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	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
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-
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	43	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	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
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	73	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-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	80	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	76	1	2070	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
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-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	437	1	1205	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
11	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	105	1	3179	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
12	3689	X	3348	-0-	-341	-0-	105	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									
03	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	112	1	3031	3	Y	5					18
							6	9									
04	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	105	1	2959	3	Y	5					23
							6	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
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-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-
*04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	259	1	7902	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
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-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	63	1	2703	3	N	-0-					-0-
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	59	1	2611	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
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									
03	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	98	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	92	1	2553	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	122	1	5018	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	114	1	5018	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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									
03	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	97	1	2524	3	Y	4					7
							4	9									
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	92	1	2505	3	Y	-0-					7

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
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-
*03	3937	X	1617	-0-	-2320	-0-	97	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	123	1	3428	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2098	3	Y	41					103
							45	9									
*04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	3	Y	29					132
							32	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
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									
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	40	1	994	3	Y	6					17
							7	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	38	1	955	3	Y	10					27
							11	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
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									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	57	1	1473	3	Y	15					28
							17	9									
04	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	52	1	1388	3	Y	9					37
							10	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
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									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					3
							1616	3									
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					3
							1503	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	3	N	-0-					34
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					34

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	73	1	2020	3	Y	-0-					7
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	70	1	1993	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
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	48	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-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	52	1	1467	3	N	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	53	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	55	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-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	61	1	2484	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	51	1	2302	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
11	2400	X	1589	-0-	-811	-0-	51	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	81	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-
03	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	67	1	1987	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	56	1	1987	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
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-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	2	N	-0-					-0-
*04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1289	1	1633	2	N	-0-					-0-
*04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1327	-0-	-381	-0-	41	1	1286	2	N	-0-					-0-
*03	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	34	1	1042	2	N	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	139	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3954	-0-	-606	-0-	128	1	3826	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3224	X	1952	-0-	-1272	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	62	1	1742	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
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-
03	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	185	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5502	-0-	-378	-0-	184	1	5318	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
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-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	930	-0-	-270	-0-	32	1	898	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
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-
03	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	120	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	123	1	3348	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
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-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	327	1	7276	2	N	-0-					-0-
*04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	426	1	7173	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
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-
03	2728	N	2098	-0-	-630	-0-	66	1	2032	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3232	-0-	232	232	106	1	3126	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1829	X	1356	-0-	-473	-0-	746	1	610	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

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-
03	2232	X	1409	-0-	-823	-0-	35	1	1374	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1214	-0-	-616	-0-	31	1	1183	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

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-
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	145	1	4347	2	N	-0-			-0-
*04	5692	X	4300	-0-	-1392	-0-	142	1	4158	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	67	1	3026	3	Y	-0-			-0-
*12	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	72	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-
03	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	71	1	2958	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2859	-0-	-411	-0-	65	1	2794	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

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							
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1623	3	Y	4			22
							4	9							
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	53	1	1427	3	Y	1			23
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	34	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-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	34	1	1605	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
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-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	23	1	663	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
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*12	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	51	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-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	51	1	2205	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
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					-0-
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	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-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	3	Y	-0-					-0-
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	57	1	2493	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
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-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	33	1	1371	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
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	37	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	12888	-0-	9888	9888	278	1	12610	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
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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	-0-					3
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	3	Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	78	1	2368	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	78	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-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	Y	8					8
							9	9									
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	Y	-0-					8

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

*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-
*03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	25	1	1698	2	N	-0-					-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	96	1	1858	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

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-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	42	1	1287	3	Y	-0-					2
*12	1581	N	943	-0-	-638	-0-	30	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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	33	1	1262	3	Y	-0-					2
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	3	Y	-0-					2

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

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-
03	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	46	1	2134	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	43	1	2046	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
11	6120	X	5871	-0-	-249	-0-	128	1	5743	3	Y	-0-			-0-
*12	6200	X	6122	-0-	-78	-0-	132	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-
03	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	143	1	5944	3	Y	-0-			-0-
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-			-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	42	1	1897	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

11	540	N	536	-0-	-4	-0-	12	1	524	3	Y	-0-			-0-
*12	465	N	421	-0-	-44	-0-	9	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-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-			-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	-0-			-0-
*12	589	N	583	-0-	-6	-0-	13	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-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	16	1	541	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-			-0-
*12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	22	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-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	25	1	984	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	121	1	5449	3	Y	-0-			-0-
*12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	125	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-
03	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	133	1	5474	3	Y	-0-			-0-
04	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	116	1	5195	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	246	1	7201	2	N	-0-					-0-
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	253	1	7472	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-
03	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	244	1	7100	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7090	-0-	-200	-0-	245	1	6845	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
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	47	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-
03	1457	N	638	-0-	-819	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	46	1	1259	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
11	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	146	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	505	1	4877	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-
03	5115	X	3647	-0-	-1468	-0-	121	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4477	-0-	-473	-0-	155	1	4322	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
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1858	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-
03	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	46	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	50	1	1409	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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	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-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	26	1	755	2	N	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					-0-

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
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	32	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	31	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-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

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									
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	25	1	837	3	Y	9					46
							10	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	17	1	799	3	Y	2	46	1			2
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

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-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1333	-0-	-407	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
03	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	137	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	129	1	3595	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	28	1	860	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	925	-0-	-36	-0-	29	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-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81	1	2217	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3830	-0-	830	830	129	1	3701	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
11	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	46	1	1394	3	Y	45	94	1			22
							50	9									
12	1953	N	234	-0-	-1719	-0-	7	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									
03	3100	N	7130	-0-	4030	12732	256	1	6779	3	Y	86					191
							95	9									
*04	20330	X	7598	-0-	-12732	-0-	264	1	7245	3	Y	81	173	1			99
							89	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
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
*03	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-					20
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	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
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-
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	N	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	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
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	34	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
03	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	27	1	1235	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	32	1	1315	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
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					13
*12	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	40	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
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	53	1	2041	3	Y	-0-					13
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	31	1	771	3	Y	-0-					17
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	29	1	724	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	104	1	4663	3	N	-0-					-0-
*12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	106	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-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	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
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-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	40	1	1601	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

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
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2106	3	Y	20					70
							22	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	78	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									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	80	1	2171	3	Y	24					171
							26	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	3	Y	19					190
							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
11	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	73	1	2199	3	Y	24					69
							26	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	74	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									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2212	3	Y	19					56
							21	9									
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2126	3	Y	28					84
							31	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
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	30	1	933	3	Y	2	114	1			40
							2	9									
12	1302	N	335	-0-	-967	-0-	11	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									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	1					48
							1	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	7					55
							8	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	56	1	1693	3	N	9					30
							10	9									
12	1953	N	1486	-0-	-467	-0-	47	1	1437	3	N	2					32
							2	9									
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	46	1	1290	3	N	8					40
							9	9									
02	1652	N	1354	-0-	-298	-0-	47	1	1284	3	Y	21	61	1			-0-
							23	9									
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	50	1	1416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1418	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

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	1	1023	3	Y	83	180	1			35
							91	9									
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	31	1	913	3	Y	1					36
							1	9									
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	40	1	989	3	Y	29					65
							32	9									
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	38	1	938	3	Y	16					81
							18	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	472	1	13814	2	Y	-0-					-0-
12	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	425	1	12533	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-
*03	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	354	1	10281	2	Y	-0-					-0-
*04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	347	1	9697	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	58	1	1763	3	N	-0-					15
12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	65	1	2003	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	69	1	1942	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	30	1	874	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-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	34	1	950	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
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
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					54
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	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
11	9600	X	9465	-0-	-135	-0-	313	1	9152	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8990	-0-	-744	-0-	295	1	8695	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-
03	10013	X	8397	-0-	-1616	-0-	279	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7650	-0-	-1800	-0-	264	1	7386	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
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	212	1	6419	3	Y	-0-					-0-
*12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	247	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-
03	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	228	1	6192	3	Y	25					25
							28	9									
04	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	213	1	6018	3	Y	-0-					25

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
11	14490	X	14478	-0-	-12	-0-	479	1	13999	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14570	-0-	-806	-0-	477	1	14093	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-
03	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	474	1	13772	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13868	-0-	-592	-0-	479	1	13389	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
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	35	1	1554	3	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	35	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-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	33	1	1500	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
11	3000	N	3522	-0-	522	979	77	1	3445	3	Y	-0-					-0-
*12	4514	X	3535	-0-	-979	-0-	76	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-
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	39	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	27	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	50	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-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

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-
03	589	N	260	-0-	-329	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	8	1	416	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	27	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1175	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	33	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	29	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

11	900	N	528	-0-	-372	-0-	12	1	516	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	557	-0-	-63	-0-	12	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-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	9	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

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-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

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-
03	8091	X	7944	-0-	-147	-0-	187	1	7757	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7532	-0-	-298	-0-	172	1	7360	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	25	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	26	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-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	27	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	25	1	1103	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

11	4530	X	3550	-0-	-980	-0-	117	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	120	1	3552	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-
03	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	107	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	29	1	875	3	N	-0-					20
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1093	3	N	-0-					20
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					20
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	25	1	755	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	40	1	1063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	3	Y	-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	969	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	32	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-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	31	1	967	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

11	6030	X	5334	-0-	-696	-0-	170	1	5164	3	Y	-0-					-0-
*12	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	169	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-
03	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	173	1	4904	3	Y	5					5
							6	9									
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	162	1	4750	3	Y	-0-					5

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	Y	1					29
							1	9									
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	35	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
03	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	35	1	1452	3	Y	1					30
							1	9									
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	54	1	1457	3	Y	-0-					30

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

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-
*03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	380	1	11049	2	N	-0-					-0-
*04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	336	1	9378	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

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-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	55	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

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
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	152	1	3983	3	Y	-0-					3
*04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	197	1	5489	3	Y	5					8
							6	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	Y	-0-					-0-
*12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	90	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-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	98	1	3946	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4012	-0-	-8	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	47					94
							52	9									
12	3255	X	2271	-0-	-984	-0-	70	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									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128	1	3243	3	Y	36					120
							40	9									
04	3150	X	2007	-0-	-1143	-0-	68	1	1927	3	Y	11					131
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-			2
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	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
03	589	N	378	-0-	-211	-0-	9	1	369	3	N	-0-			2
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	8	1	429	3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	400	1	11623	2	N	-0-			-0-
*04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	372	1	10380	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
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	130	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	131	1	3877	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-
*03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	128	1	3725	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	132	1	3682	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
11	3000	N	10384	-0-	7384	28421	343	1	10041	2	Y	-0-			-0-
12	37313	X	8892	-0-	-28421	-0-	291	1	8601	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-
*03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-			-0-
*04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	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
11	1140	N	680	-0-	-460	-0-	22	1	658	2	Y	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	Y	-0-			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	21	1	620	2	Y	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	Y	-0-			-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	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
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-
*03	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	38	1	1679	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	56	1	1574	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2697	N	1670	-0-	-1027	-0-	57	1	1610	3	Y	3					24
							3	9									
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	92	1	2503	3	Y	6					30
							7	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	71	1	2893	3	N	-0-					-0-
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	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
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	49	1	1449	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-
*03	3100	N	7910	-0-	4810	4810	175	1	7735	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	19504	-0-	16504	21314	674	1	18830	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
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	41	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	40	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-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	3	Y	20					20
							22	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	40	1	1167	3	Y	-0-					20

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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	25	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-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	10					10
							11	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					10

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
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-
03	651	N	330	-0-	-321	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	208	-0-	-362	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 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
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-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	24	1	611	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	22	1	589	3	Y	3					5
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	98	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	100	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-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	98	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	100	1	2800	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
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
03	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	74	1	2126	3	N	-0-					90
04	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	84	1	2309	3	N	2					92
							2	9									

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
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
03	37126	X	9512	-0-	-27614	-0-	223	1	9289	3	Y	-0-					3
*04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	207	1	8992	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
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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	2					50
							2	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	7	1	247	3	Y	17	67	1			-0-
							19	9									

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
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-
03	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	117	1	5040	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	109	1	4905	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 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
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
03	7130	X	6437	-0-	-693	-0-	151	1	6286	3	Y	-0-					5
04	6900	X	6024	-0-	-876	-0-	139	1	5874	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	152	1	6507	3	Y	-0-					36
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	147	1	6432	3	Y	1					37
							1	9									

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	11					156
							12	9									
*04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	2					158
							2	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
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-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	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
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	40	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-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	41	1	1745	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	64	1	1673	3	Y	33					58
							36	9									
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	11					69
							12	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	75	1	3343	3	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	73	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-
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	73	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	73	1	3008	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	256	1	6709	3	N	84	98	1			95
							92	9									
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	241	1	6586	3	N	61					156
							67	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	161	1	4163	3	Y	40	89	1			28
							44	9									
04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	145	1	4005	3	Y	32					60
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	226	1	5980	3	N	38					50
							42	9									
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	219	1	6004	3	N	47					97
							52	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	79	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-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	27					27
							30	9									
*04	3000	N	3625	-0-	625	625	123	1	3502	3	Y	-0-					27

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
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
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	178	1	4875	3	Y	14					32
							15	9									
04	5250	X	4766	-0-	-484	-0-	167	1	4590	3	Y	8					40
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

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-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	53	1	1505	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

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-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	26	1	1231	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

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									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	159	1	367	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

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-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

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-
03	21142	X	20913	-0-	-229	-0-	688	1	20225	3	N	-0-					-0-
04	20790	X	20187	-0-	-603	-0-	637	1	19550	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 #: 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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					80
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	76	1	2135	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
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									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	3	N	-0-					18
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	30	1	763	3	N	4					22
							4	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
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	925	-0-	-67	-0-	29	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-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	3	Y	2					2
							2	9									

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
11	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	136	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	134	1	3952	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-
03	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	137	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	132	1	3687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

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

11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	63	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	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-
*03	3100	N	6293	-0-	3193	3193	140	1	6153	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	13793	-0-	10793	13986	477	1	13316	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

11	7230	X	7103	-0-	-127	-0-	235	1	6868	2	N	-0-					-0-
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	230	1	6799	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-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	214	1	6205	2	N	-0-					-0-
*04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	221	1	6178	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	215	1	6278	2	N	-0-					-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	219	1	6467	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-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	201	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	199	1	5547	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	886	3	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	625	-0-	-646	-0-	13	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-
03	620	N	334	-0-	-286	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	1	1	97	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

11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	81	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	82	1	2406	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-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

11	3000	N	17830	-0-	14830	38231	589	1	17241	2	N	-0-					-0-
12	53805	X	15574	-0-	-38231	-0-	510	1	15064	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-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	383	1	11140	2	N	-0-					-0-
*04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	372	1	10395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 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
11	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	114	1	5107	3	Y	-0-					-0-
*12	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	172	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-
03	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	175	1	5032	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	163	1	4890	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

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-
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	107	1	4610	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

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-
03	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	130	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	133	1	3914	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

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-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	233	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	238	1	7020	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

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-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	2	N	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

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-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	58	1	1792	2	N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	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 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
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-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	38	1	1096	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

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-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	33	1	944	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

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-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

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-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	601	-0-	-449	-0-	23	1	578	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

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-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	100	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	87	1	2715	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

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-
03	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	538	1	16624	2	N	-0-					-0-
*04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	507	1	14943	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 #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	161	1	4994	2	N	-0-					-0-
*04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	181	1	5380	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	54	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1816	-0-	-614	-0-	59	1	1757	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	3	Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	155	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3886	-0-	-884	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	121	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	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-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	N	-0-					-0-
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	121	1	3380	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	47	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	71	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-
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	70	1	2026	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	10					30
							11	9									
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									

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
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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	3	Y	-0-					2
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	44	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
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	13					15
							14	9									
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	46	1	1244	3	Y	-0-					15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2594	-0-	-2056	-0-	83	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	2507	-0-	-1182	-0-	79	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-
03	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	74	1	2080	3	Y	9					9
							10	9									
04	2580	X	2014	-0-	-566	-0-	70	1	1944	3	Y	-0-					9

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	99	1	4180	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	129	1	3475	3	Y	36					88
							40	9									
04	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	121	1	3235	3	Y	20					108
							22	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

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
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	49	1	1371	3	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	46	1	1270	3	Y	-0-					22

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	134	1	3928	2	N	-0-					-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	143	1	4227	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-
03	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	656	1	19072	2	N	-0-					-0-
*04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	553	1	15449	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

11	9000	X	8674	-0-	-326	-0-	287	1	8387	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	2744	-0-	-6401	-0-	90	1	2654	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-
03	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	164	1	7240	2	N	-0-					-0-
*04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	314	1	8767	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	66	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	66	1	1939	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-
03	3100	N	14624	-0-	11524	25130	325	1	14299	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	12564	-0-	9564	34694	434	1	12130	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	256	1	7925	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7962	-0-	-168	-0-	261	1	7701	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
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-
03	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	80	1	2423	2	N	-0-					-0-
*04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	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
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-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	832	1	2546	2	N	-0-					-0-
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	798	1	2293	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
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-
03	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
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-
03	2666	X	493	-0-	-2173	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	493	-0-	-1907	-0-	14	1	479	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
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-
03	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	158	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	161	1	4691	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 #: 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
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-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	2	N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	81	1	2457	2	N	-0-					3
04	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	X	210	-0-	-534	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
04	720	X	458	-0-	-262	-0-	12	1	446	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
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-
03	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	162	1	5055	2	N	-0-					-0-
*04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	157	1	4651	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
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-
03	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	230	1	7117	2	N	-0-					-0-
*04	7800	X	7249	-0-	-551	-0-	238	1	7011	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
11	6990	X	6423	-0-	-567	-0-	212	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5684	-0-	-2035	-0-	186	1	5498	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-
03	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	200	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5241	-0-	-1179	-0-	181	1	5060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 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
11	2040	N	1669	-0-	-371	-0-	55	1	1614	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1542	-0-	-566	-0-	51	1	1491	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-
03	3100	N	23828	-0-	20728	20728	793	1	23035	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	18727	-0-	15727	36455	647	1	18080	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	3100	N	9941	-0-	6841	6841	221	1	9720	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	8633	-0-	5633	12474	199	1	8434	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

11	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	106	1	3093	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	108	1	3198	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-
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	109	1	3168	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	109	1	3056	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

11	5670	X	5447	-0-	-223	-0-	180	1	5267	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5904	-0-	-575	-0-	193	1	5711	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-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	230	1	6675	2	N	-0-			-0-
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6064	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

11	13080	X	12021	-0-	-1059	-0-	397	1	11624	2	N	-0-			-0-
12	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	409	1	12079	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-
03	12214	X	12068	-0-	-146	-0-	402	1	11666	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11630	-0-	-190	-0-	402	1	11228	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7072	-0-	-938	-0-	234	1	6838	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6293	-0-	-1891	-0-	206	1	6087	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-
03	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	239	1	6956	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6944	-0-	-106	-0-	240	1	6704	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

11	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	46	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	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-
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	44	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	47	1	1320	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

11	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	101	1	2951	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	105	1	3097	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-
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	107	1	3115	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	97	1	2705	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

11	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	43	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	39	1	1163	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-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	2	N	-0-			-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

11	9900	X	9153	-0-	-747	-0-	303	1	8850	2	N	-0-			-0-
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	292	1	8629	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-
03	8866	X	8430	-0-	-436	-0-	281	1	8149	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8430	-0-	-150	-0-	291	1	8139	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	3	Y	-0-			7
*12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	50	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
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-			7
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	Y	-0-			7

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 #: 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
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	48	1	2152	3	Y	-0-					5
*12	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	71	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
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	Y	-0-					5
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	3	Y	-0-					5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	62	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	66	1	1942	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-
03	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	61	1	1760	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	968	-0-	-802	-0-	33	1	935	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	43	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

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
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	21	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	654	-0-	-28	-0-	20	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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	N	9					12
							10	9									
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	22	1	624	3	N	-0-					12

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
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-
03	3100	N	8035	-0-	4935	10158	188	1	7847	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2969	-0-	-31	10127	66	1	2903	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 #: 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
11	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	59	1	2658	3	Y	-0-			-0-
*12	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	61	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-
03	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	92	1	2618	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	45	1	1994	3	Y	-0-			-0-
*12	1922	N	87	-0-	-1835	-0-	2	1	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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

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-
*03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	474	1	13774	2	N	-0-			-0-
*04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	377	1	10535	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

11	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	Y	-0-			-0-
*12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	52	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-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	57	1	1505	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

11	2160	X	1258	-0-	-902	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-			-0-
*12	1736	X	1077	-0-	-659	-0-	34	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-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	3	Y	-0-			-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	135	1	3954	2	N	-0-			-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	131	1	3875	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-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	144	1	4175	2	N	-0-			-0-
*04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	4033	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 #: 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
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	187	1	5479	2	N	-0-					-0-
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	188	1	5553	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-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1132	-0-	-848	-0-	37	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	860	-0-	-876	-0-	28	1	832	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-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1824	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
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									
03	3100	N	6673	-0-	3573	11416	241	1	6396	3	Y	33					139
							36	9									
*04	17572	X	6156	-0-	-11416	-0-	212	1	5940	3	Y	4					143
							4	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	3	Y	2					50
							2	9									
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					50

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
11	28200	X	15375	-0-	-12825	-0-	508	1	14867	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	12675	-0-	-4902	-0-	415	1	12260	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-
03	17546	X	13073	-0-	-4473	-0-	435	1	12638	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12554	-0-	-2806	-0-	434	1	12120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1385	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7714	-0-	-356	-0-	255	1	7459	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	4041	-0-	-4205	-0-	132	1	3909	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-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	212	1	9336	2	N	-0-					-0-
*04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	303	1	8476	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	58	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	48	1	1354	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	N	-0-					-0-
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1084	1	1449	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	46	1	1402	3	N	-0-					-0-
*12	1395	X	1160	-0-	-235	-0-	37	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-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	N	-0-					-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	32	1	1343	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 #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	N	-0-			-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	N	-0-			-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	13	1	386	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-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	-0-			-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	215	1	6168	3	N	-0-			-0-
*04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	397	1	11972	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	90	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2794	-0-	-120	-0-	92	1	2702	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-
03	3100	N	24093	-0-	20993	20993	802	1	23291	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	21677	-0-	18677	39670	749	1	20928	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	154	1	4480	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	149	1	4170	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	201	1	6069	3	Y	-0-			-0-
*12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	259	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-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	259	1	7565	3	Y	-0-			-0-
*04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	258	1	7821	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	25	1	759	3	N	-0-			-0-
*12	930	N	890	-0-	-40	-0-	28	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-
03	3100	N	3535	-0-	435	435	112	1	3423	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3398	-0-	398	833	104	1	3294	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 #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	295	1	8919	3	Y	-0-					-0-
*12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	304	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-
03	9455	X	9073	-0-	-382	-0-	301	1	8772	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	274	1	8271	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	174	1	5250	3	Y	-0-					-0-
*12	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	165	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-
03	5611	X	5086	-0-	-525	-0-	174	1	4912	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4888	-0-	-542	-0-	162	1	4726	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

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
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	80	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	80	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-
03	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	78	1	2267	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	2640	N	2270	-0-	-370	-0-	75	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*12	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	64	1	1887	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-
*03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	56	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	73	1	2051	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
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
03	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	107	1	3033	3	N	-0-					91
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	108	1	3218	3	N	-0-					91

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 #: 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
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-			-0-
*12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	30	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-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	3	Y	-0-			-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	824	3	Y	-0-			-0-
*12	899	N	814	-0-	-85	-0-	26	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-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	26	1	803	3	Y	-0-			-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

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-
*03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	2	N	-0-			-0-
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

*05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	68	1	2992	3	Y	-0-			-0-
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	63	1	2794	3	Y	-0-			-0-
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	Y	-0-			-0-
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	Y	-0-			-0-
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	-0-			-0-
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	61	1	2782	3	Y	-0-			-0-
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-			-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	91	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-			-0-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	69	1	2682	3	Y	-0-			-0-
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

*05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	48	1	2077	3	Y	-0-			24
*06	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-			24
*07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	43	1	1893	3	Y	-0-			24
*08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-			24
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	Y	-0-			24
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	3	Y	-0-			24
*11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-			24
*12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			24
*01	1984	N	23	-0-	-1961	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			24
*02	1568	N	771	-0-	-797	-0-	25	1	746	3	Y	-0-			24
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	3	Y	-0-			24
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	Y	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	25	1	700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

11	3360	X	2777	-0-	-583	-0-	60	1	2717	3	N	-0-					-0-
*12	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	60	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-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	73	1	3026	3	N	-0-					-0-
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	65	1	2810	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	56	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-
03	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	55	1	2345	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	49	1	2345	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

11	3000	N	3972	-0-	972	972	127	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	2781	N	1809	-0-	-972	-0-	57	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-
03	1612	X	8	-0-	-1604	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	94	1	2765	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

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
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	246	1	6839	3	Y	-0-					70
*04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	230	1	6596	3	Y	-0-					70

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

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-
*03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	235	1	6820	2	N	-0-					-0-
*04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	228	1	6380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER 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
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
03	2666	N	2278	-0-	-388	-0-	81	1	2197	3	N	-0-					14
*04	3000	N	6816	-0-	3816	3816	229	1	6587	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
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-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-					-0-
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2821	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
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-
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	704	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	458	1	1403	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	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
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-
03	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	159	1	6559	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6706	-0-	-44	-0-	147	1	6559	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
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-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	93	1	2756	3	N	-0-					-0-
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	94	1	2756	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 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
11	9180	X	8808	-0-	-372	-0-	192	1	8616	3	Y	-0-			-0-
*12	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	194	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-
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	190	1	8248	3	Y	-0-			-0-
04	8820	X	8086	-0-	-734	-0-	175	1	7911	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
04	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

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-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	150	1	6127	3	Y	-0-			-0-
*04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	133	1	6127	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

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
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	17	1	554	3	N	2			100
							2	9							
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5178	-0-	-102	-0-	166	1	5012	3	N	-0-					41
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	3	N	-0-					41
01	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	178	1	5001	3	N	-0-					41
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	157	1	4395	3	Y	1	19	1			23
							1	9									
03	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	177	1	4737	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
04	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	159	1	4420	3	Y	-0-					23

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	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-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	131	1	3951	3	Y	-0-					17
12	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	120	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
03	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	138	1	3814	3	Y	-0-					17
04	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	131	1	3785	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
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-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	25	1	975	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
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-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	71	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	78	1	2889	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
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-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	53	1	2146	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	42	1	1869	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
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-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1943	-0-	-10	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					20
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	3	Y	-0-					20
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					20
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	100	1	1687	2	Y	-0-					20

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	300	1	5049	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
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-
03	3100	N	15192	-0-	12092	27910	351	1	14841	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	12885	-0-	9885	37795	283	1	12602	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
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-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	46	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 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
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	936	1	9258	3	Y	-0-					-0-
12	12834	X	8681	-0-	-4153	-0-	904	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-
03	11501	X	8119	-0-	-3382	-0-	912	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	8300	-0-	-1900	-0-	890	1	7410	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
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	91	1	4117	3	Y	-0-					-0-
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	94	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-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	Y	-0-					-0-
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	140	1	4155	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	34	1	1023	3	N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	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-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	25	1	867	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	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-
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	17	1	486	3	N	-0-					-0-
04	930	N	563	-0-	-367	-0-	17	1	546	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	111	1	3358	3	N	-0-					-0-
*12	3503	X	1547	-0-	-1956	-0-	48	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-
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	347	1	10340	3	N	-0-					-0-
*04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	292	1	9117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

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-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

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-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

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-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

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-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

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									
*03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	859	1	3930	3	N	-0-					177
*04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	786	1	4510	3	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	173	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	155	1	4606	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
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	98	1	2958	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	1700	-0-	-1276	-0-	54	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-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	203	1	6060	3	Y	-0-					-0-
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	183	1	5684	3	Y	-0-					-0-

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
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	257	1	7520	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7612	-0-	-1223	-0-	249	1	7363	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-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	244	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	249	1	6952	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
*11	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	61	1	1791	2	N	-0-					-0-
*12	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	55	1	1626	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-
*03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	59	1	1643	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
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-
03	4805	X	4121	-0-	-684	-0-	98	1	4023	3	Y	-0-					-0-
*04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	107	1	4623	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
11	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	109	1	4890	3	Y	-0-					-0-
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	114	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-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	116	1	4864	3	Y	-0-					-0-
*04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	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
11	2670	X	2633	-0-	-37	-0-	87	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	2582	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-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	86	1	2496	2	N	-0-					-0-
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	33	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-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	33	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-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	27	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	32	1	1259	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

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-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	28	1	1317	3	N	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	34	1	1622	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2251	-0-	-1624	-0-	71	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-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-					-0-
*04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

11	7020	X	6614	-0-	-406	-0-	144	1	6470	3	Y	-0-					-0-
*12	7099	X	7002	-0-	-97	-0-	150	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-
03	6913	X	6827	-0-	-86	-0-	166	1	6661	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	6549	-0-	-141	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

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-
03	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	73	1	3149	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	67	1	3051	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	94	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-
03	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	98	1	3910	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	82	1	3548	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 #: 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
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-
*03	5146	X	4184	-0-	-962	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	148	1	4120	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

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-
03	7688	X	7399	-0-	-289	-0-	177	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7386	-0-	-24	-0-	164	1	7222	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

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-
*03	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	177	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5167	-0-	-113	-0-	179	1	4988	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

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
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	73	1	2002	3	N	-0-					12
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	69	1	1903	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

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-
*03	8134	X	4360	-0-	-3774	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

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-
*03	6820	X	5453	-0-	-1367	-0-	181	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6439	-0-	-161	-0-	223	1	6216	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

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-
*03	5580	X	4526	-0-	-1054	-0-	151	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	188	1	5470	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5531	-0-	-649	-0-	191	1	5340	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

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-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	178	1	5285	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

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-
*03	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	129	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	130	1	3625	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

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-
*03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	135	1	3913	2	N	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	97	1	4093	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

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-
*03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	2	N	-0-					-0-
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

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-
*03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	161	1	4689	2	N	-0-					-0-
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	110	1	4671	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

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-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	136	1	4115	3	N	-0-					-0-
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	127	1	4115	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-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	163	1	4410	3	N	-0-					116
04	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	152	1	4188	3	N	-0-					116

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

11	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	457	1	13820	3	N	-0-					-0-
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	453	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-
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	473	1	13665	3	N	-0-					-0-
*04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	437	1	13140	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	171	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	171	1	5060	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	116	1	5061	2	N	-0-					-0-
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	108	1	4800	2	N	-0-					-0-
*03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	122	1	5393	2	N	-0-					-0-
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	155	1	4344	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

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-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

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-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

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-
03	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	215	1	4783	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	271	1	4565	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

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-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	109	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	141	1	2377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 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
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-
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	238	1	5300	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5382	-0-	-258	-0-	302	1	5080	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
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-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	129	1	3854	2	N	-0-					-0-
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	211	1	6339	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	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
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-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	56	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1459	-0-	-641	-0-	47	1	1412	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
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-
03	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	98	1	3021	2	N	-0-					-0-
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	122	1	3863	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
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-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	191	1	5929	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	83	1	2450	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
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-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	148	1	4600	2	N	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	155	1	4560	2	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 #: 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
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-
*03	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	48	1	1327	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
11	5310	X	4442	-0-	-868	-0-	147	1	4295	2	N	-0-			-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	149	1	4388	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-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	4117	2	N	-0-			-0-
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	144	1	4030	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	233	1	6813	2	N	-0-			-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	246	1	7274	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-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	2	N	-0-			-0-
*04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	223	1	6241	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	961	N	909	-0-	-52	-0-	30	1	879	2	N	-0-			-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	32	1	885	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	174	1	5061	2	N	-0-			-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	112	1	4749	2	N	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	69	1	3346	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	62	1	3068	2	N	-0-			-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	7076	-0-	-244	-0-	245	1	6831	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	189	1	5494	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	189	1	5276	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	3	N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	107	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-
03	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	115	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	101	1	2989	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
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-
03	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1505	-0-	-415	-0-	48	1	1457	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
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-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1457	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
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									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1025	1	2457	3	Y	9					61
							10	9									
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2341	3	Y	10					71
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*03	22044	X	6844	-0-	-15200	-0-	228	1	6616	2	N	-0-			-0-
*04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	222	1	6201	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
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-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	N	-0-			-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	3	N	-0-			-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	22	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-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	25	1	1124	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
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-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	2	N	-0-			-0-
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	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
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	Y	-0-			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	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-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	3	Y	-0-			-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	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
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-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-			-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	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
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-
*03	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	148	1	4298	2	N	-0-			-0-
*04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	52	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	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-
*03	3100	N	4411	-0-	1311	5004	147	1	4264	2	Y	-0-					-0-
*04	11329	X	6325	-0-	-5004	-0-	219	1	6106	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
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-
*03	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	82	1	2374	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3085	-0-	85	85	107	1	2978	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	34	1	1379	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	33	1	1379	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	36	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	32	1	1350	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	55	1	1608	2	N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1870	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	76	1	2208	2	N	-0-					-0-
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	52	1	1548	3	N	-0-					2
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	178	1	5357	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	164	1	5357	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	106	1	4313	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	99	1	4208	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	33	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-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	35	1	1440	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	33	1	1457	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
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-
03	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	78	1	3119	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3184	-0-	-956	-0-	65	1	3119	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	134	1	4044	3	N	-0-					-0-
*12	4433	X	3106	-0-	-1327	-0-	98	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-
03	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	112	1	3465	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	111	1	3454	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
11	10500	X	8578	-0-	-1922	-0-	274	1	8304	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9569	-0-	-1312	-0-	302	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-
03	9827	X	9798	-0-	-29	-0-	331	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	8805	-0-	-1515	-0-	287	1	8518	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7750	X	7401	-0-	-349	-0-	164	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7092	-0-	-408	-0-	245	1	6847	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
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-
*03	6045	X	5389	-0-	-656	-0-	120	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5490	-0-	-240	-0-	190	1	5300	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	120	1	3340	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	38	1	1069	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	52	1	1445	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	153	1	4445	2	N	-0-					-0-
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	153	1	4277	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	299	1	8683	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8333	-0-	-1177	-0-	288	1	8045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	27	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-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	27	1	1188	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	25	1	1133	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	42	1	1927	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
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-
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	143	1	4255	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	135	1	4255	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
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	35	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-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	6					6
							7	9									
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	31	1	917	3	Y	2					8
							2	9									

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 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
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	90	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	88	1	3917	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-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	126	1	5560	2	N	-0-					-0-
*04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	462	1	9849	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

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-
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	74	1	2142	2	N	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

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-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	79	1	3261	3	N	-0-					-0-
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
*12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	87	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-
03	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	91	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	83	1	3690	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

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-
03	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	106	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

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-
*03	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	236	1	6862	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	248	1	6925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 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
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-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	152	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	152	1	4502	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
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-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	75	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	75	1	2216	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1805	1	2226	3	N	14					26
							15	9									
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1866	1	2202	3	N	85	98	1			13
							94	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
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1900	1	1702	3	N	-0-					13
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1828	1	1674	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
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-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	56	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	56	1	1667	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
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-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	117	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	119	1	3295	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
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-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	162	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4711	-0-	-29	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, 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
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-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	606	1	18463	3	N	-0-					-0-
*04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	494	1	15512	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
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-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	31	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	31	1	1145	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4929	-0-	-1341	-0-	157	1	4772	3	Y	-0-					-0-
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	159	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-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	327	1	9070	3	Y	-0-					-0-
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	215	1	6265	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	38	1	1872	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	427	1	12480	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	12422	-0-	-4473	-0-	407	1	12015	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-
03	14167	X	10959	-0-	-3208	-0-	365	1	10594	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10460	-0-	-2440	-0-	362	1	10098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	38	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-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	32	1	1045	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	163	1	4918	3	N	-0-					-0-
*12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	193	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-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	211	1	6344	3	N	-0-					-0-
*04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	190	1	5996	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
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									
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	195	1	7483	3	N	183	181	1			160
							201	9									
*04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	273	1	7605	3	N	173	174	1			159
							190	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
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-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	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
11	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	175	1	5181	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-
03	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5131	-0-	-59	-0-	177	1	4954	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
11	1110	N	988	-0-	-122	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	31	1	907	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-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	27	1	764	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
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
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	3	Y	-0-					3
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	2					5
							2	9									

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
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-
03	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	125	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	122	1	3594	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
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-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	287	1	8904	2	N	-0-					-0-
*04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	278	1	8232	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
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-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	122	1	3792	2	N	-0-					-0-
*04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	122	1	3611	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
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-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	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
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-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	691	1	1736	2	N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	174	1	478	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
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-
03	9455	X	7849	-0-	-1606	-0-	245	1	7604	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7265	-0-	-1225	-0-	238	1	7027	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

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-
03	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	332	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7430	-0-	-520	-0-	417	1	7013	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

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
*03	1054	N	518	-0-	-536	-0-	282	1	214	3	N	20					44
							22	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

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-
03	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	221	1	6725	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6674	-0-	-496	-0-	207	1	6467	3	N	-0-					-0-

GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

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-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1457	3	22	9	Y	20					20
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1241	3	53	9	Y	48	68	1			-0-

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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-
*03	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	48	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	906	-0-	-1224	-0-	21	1	885	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
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	27	1	1207	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	26	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-
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	N	-0-					-0-
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	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
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	61	1	2767	3	N	-0-					-0-
*12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	64	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-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	71	1	2924	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2697	-0-	-183	-0-	59	1	2638	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
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	64	1	2855	3	N	-0-					-0-
*12	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	65	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-
03	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	N	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	66	1	2901	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
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-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	3	N	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	51	1	2516	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
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-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	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
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-
03	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	88	1	3437	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	74	1	3205	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*03	961	N	819	-0-	-142	-0-	27	1	792	2	N	-0-			-0-
04	990	N	807	-0-	-183	-0-	28	1	779	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

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-
*03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	88	1	2558	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	88	1	2453	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

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-
*03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-			-0-
*04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	296	1	8262	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

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-
*03	1922	N	1111	-0-	-811	-0-	37	1	1074	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	56	1	1577	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

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-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	742	-0-	-1088	-0-	26	1	716	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	76	1	2212	2	N	-0-			-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	80	1	2374	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-
03	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	54	1	2368	2	N	-0-			-0-
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

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-
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	2	N	-0-			-0-
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	3598	2	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 #: 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
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-
*03	744	N	625	-0-	-119	-0-	21	1	604	2	N	-0-			-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	92	1	2556	3	N	-0-			-0-
04	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	85	1	2474	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
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-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	342	1	9858	3	Y	-0-			-0-
*04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9355	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
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-
*03	3100	N	3145	-0-	45	45	105	1	3040	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3002	-0-	2	47	104	1	2898	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
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-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	3	N	-0-			-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	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
11	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	142	1	4296	3	N	-0-			-0-
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	151	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-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	179	1	5457	3	N	-0-			-0-
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	167	1	5312	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
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	232	1	7020	3	Y	-0-			-0-
*12	10230	X	6525	-0-	-3705	-0-	206	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-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	229	1	6916	3	Y	-0-			-0-
04	7260	X	7121	-0-	-139	-0-	205	1	6916	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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 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
11	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	140	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	139	1	4112	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-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	472	1	13724	2	N	-0-					-0-
*04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	392	1	10951	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	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-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	17	1	667	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
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6294	3	Y	-0-					-0-
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	147	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-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	245	1	6731	3	Y	-0-					-0-
*04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	199	1	5701	3	Y	3					3
							3	9									

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
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-
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	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
11	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	102	1	4555	3	N	-0-					-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	105	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-
03	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	63	1	2667	3	N	-0-					-0-
*04	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	599	1	26625	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	116	1	3451	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	112	1	3325	3	Y	-0-					-0-
*08	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	75	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	66	1	2917	3	Y	-0-					-0-
*10	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	81	1	3715	3	Y	-0-					-0-
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	122	1	3713	3	Y	-0-					-0-
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	124	1	3807	3	Y	-0-					-0-
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	3	Y	-0-					-0-
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-					-0-
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	132	1	3787	3	Y	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	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 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
11	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	76	1	2229	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	75	1	2221	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-
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	75	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	70	1	1950	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
11	7980	X	6970	-0-	-1010	-0-	230	1	6740	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8102	-0-	-144	-0-	265	1	7837	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-
03	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	263	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	262	1	7310	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	153	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	147	1	4332	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-
03	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	86	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3531	-0-	-789	-0-	122	1	3409	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
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	125	1	5604	3	Y	-0-					-0-
*12	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	129	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-
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	134	1	5516	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5334	-0-	-426	-0-	116	1	5218	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	73	1	3139	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3213	-0-	-867	-0-	74	1	3139	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
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-
03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	74	1	2056	3	Y	-0-					-0-
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 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
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-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	465	1	13887	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	11990	-0-	-1210	-0-	372	1	11618	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

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-
*03	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	151	1	4231	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

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-
*03	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	175	1	5096	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4789	-0-	-551	-0-	166	1	4623	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

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-
*03	8804	X	7603	-0-	-1201	-0-	253	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7170	-0-	-1530	-0-	248	1	6922	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

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-
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	210	1	6115	2	N	-0-					-0-
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	217	1	6047	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

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-
*03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	191	1	5561	2	N	-0-					-0-
*04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	194	1	5408	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

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-
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	-0-					-0-
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	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 #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	144	1	6338	2	N	-0-			-0-
*04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	141	1	5962	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	126	1	5566	2	N	-0-			-0-
*04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	127	1	5368	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11408	X	8598	-0-	-2810	-0-	286	1	8312	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	310	1	8653	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
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-
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4158	-0-	1158	1158	144	1	4014	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
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-
*03	3100	N	14746	-0-	11646	11646	491	1	14255	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	15268	-0-	12268	23914	528	1	14740	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
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-
*03	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	209	1	6068	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	216	1	6026	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
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-
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-			-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*03	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	277	1	8037	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	278	1	7775	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	2	N	-0-					-0-
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	233	1	6669	3	N	-0-					-0-
*04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	3	N	-0-					17
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	76	1	2103	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	215	1	6102	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6182	-0-	-208	-0-	201	1	5981	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	74	1	2178	3	Y	-0-					2
04	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	70	1	2082	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	40	1	1161	3	N	-0-			13
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	3	N	-0-			13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	172	1	4691	3	N	-0-			20
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-			20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	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
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-
03	1674	N	245	-0-	-1429	-0-	245	1			N	-0-			-0-
*04	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	1			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
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-
03	2821	X	251	-0-	-2570	-0-	251	1			N	-0-			-0-
*04	1440	X	75	-0-	-1365	-0-	75	1			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
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-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-			-0-
*04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	190	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	175	1	5150	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

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-
03	6324	X	4212	-0-	-2112	-0-	128	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4158	-0-	-1482	-0-	135	1	4023	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	Y	-0-					-0-
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	90	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-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-					-0-
*04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

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-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					-0-
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	59	1	2657	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	634	1	19181	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	19987	-0-	-2519	-0-	631	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-
03	22072	X	18274	-0-	-3798	-0-	609	1	17665	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	18664	-0-	-1166	-0-	601	1	18063	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

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-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	70	1	2786	3	N	-0-					-0-
*04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1	2786	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	124	1	5558	3	Y	-0-					-0-
*12	6231	X	6036	-0-	-195	-0-	190	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-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	198	1	5641	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	180	1	5356	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

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-
03	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	99	1	4140	3	Y	-0-					-0-
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	110	1	4982	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

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-
*03	2108	X	116	-0-	-1992	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
04	840	X	221	-0-	-619	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

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-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	98	1	3927	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	90	1	3927	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	22	1	653	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	642	-0-	-474	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	689	-0-	-396	-0-	23	1	666	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	683	-0-	-7	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	25	1	776	3	Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	740	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

11	2130	N	1885	-0-	-245	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	62	1	1837	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-
03	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	51	1	1435	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 #: 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
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-
03	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	126	1	5410	3	N	-0-					-0-
*04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	127	1	5773	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
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	73	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-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	74	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	70	1	2064	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
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-
03	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	164	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	208	1	3497	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	157	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	200	1	3365	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
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-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1588	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
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-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	64	1	2879	3	N	-0-					-0-
*04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	59	1	2879	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
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-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1148	1	7070	3	Y	-0-					-0-
*04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1059	1	6124	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 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
11	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	80	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	82	1	3672	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-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	80	1	3524	2	N	-0-					-0-
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	88	1	3714	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
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	2	N	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	90	1	4018	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-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	2	N	-0-					-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	85	1	3609	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
11	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	81	1	2361	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	78	1	2314	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-
03	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	51	1	2250	2	N	-0-					-0-
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	81	1	2266	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	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-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	34	1	953	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	34	1	1503	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-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	2	N	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	166	1	7185	3	N	-0-			-0-
*06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	142	1	6307	3	N	-0-			-0-
*07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	190	1	8418	3	N	-0-			-0-
*08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	201	1	8750	3	N	-0-			-0-
*09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	188	1	8378	3	N	-0-			-0-
*10	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	147	1	6668	3	N	-0-			-0-
*11	6690	X	830	-0-	-5860	-0-	27	1	803	3	N	-0-			-0-
*12	7967	X	279	-0-	-7688	-0-	8	1	271	3	N	-0-			-0-
*01	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	9	1	261	3	N	-0-			-0-
*02	7196	X	252	-0-	-6944	-0-	8	1	244	3	N	-0-			-0-
*03	6820	X	739	-0-	-6081	-0-	25	1	714	3	N	-0-			-0-
*04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	3	N	-0-			-0-

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
11	8430	X	7587	-0-	-843	-0-	243	1	7344	3	Y	-0-			-0-
*12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	251	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-
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	259	1	7479	3	Y	-0-			-0-
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	241	1	7153	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
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
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	3	N	-0-			23
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	54	1	1539	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
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-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	441	1	12833	3	N	-0-			-0-
*04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	374	1	11164	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	6674	-0-	3574	7040	224	1	6450	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	5816	-0-	2816	9856	187	1	5629	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
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
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	33	1	956	3	N	-0-			13
04	960	N	799	-0-	-161	-0-	30	1	769	3	N	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	89	1	2789	2	N	-0-					-0-
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

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-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	69	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	63	1	1872	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

11	18330	X	17707	-0-	-623	-0-	564 35	1 9	17108	3	Y	32					38
12	18538	X	18357	-0-	-181	-0-	577	1	17780	3	Y	-0-					38
01	18538	X	17839	-0-	-699	-0-	610 25	1 9	17204	3	Y	23	61	1			-0-
02	16744	X	16111	-0-	-633	-0-	564 3	1 9	15544	3	Y	3	3	1			-0-
03	18445	X	17639	-0-	-806	-0-	643	1	16996	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	17483	-0-	-277	-0-	619	1	16864	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	425	1	12839	3	N	-0-					-0-
*12	14322	X	13775	-0-	-547	-0-	435	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-
03	13950	X	10560	-0-	-3390	-0-	338	1	10222	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	10682	-0-	-2578	-0-	332	1	10350	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

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-
03	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	127	1	3847	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3766	-0-	-464	-0-	118	1	3648	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

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-
03	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	109	1	4664	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	102	1	4552	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

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-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	N	-0-			-0-
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	140	1	4256	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

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-
03	3100	N	14592	-0-	11492	14331	478	1	14114	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	11423	-0-	8423	22754	361	1	11062	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

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-
*03	10664	X	10575	-0-	-89	-0-	352	1	10223	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10214	-0-	-106	-0-	353	1	9861	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

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-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	160	1	6578	3	Y	-0-			-0-
04	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	141	1	6234	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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
*03	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	58	1	2146	3	Y	-0-			23
04	2460	X	749	-0-	-1711	-0-	23	1	662	3	Y	58	63	1	18
							64	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	138	1	4181	3	N	-0-					-0-
*12	5270	X	4252	-0-	-1018	-0-	134	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-
03	4681	X	3725	-0-	-956	-0-	125	1	3592	3	N	7					7
							8	9									
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	116	1	3323	3	N	-0-					7

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
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
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	934	1	1425	3	Y	-0-					12
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	903	1	1366	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
11	6690	X	5726	-0-	-964	-0-	183	1	5543	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5696	-0-	-907	-0-	179	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-
03	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	74	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*04	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	146	1	4210	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
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-
03	3100	N	9633	-0-	6533	6533	324	1	9309	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	9557	-0-	6557	13090	311	1	9246	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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	3	N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	32	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-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	32	1	862	3	N	12					12
							13	9									
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	30	1	818	3	N	-0-					12

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
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-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	152	1	4604	3	N	-0-					-0-
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	150	1	4695	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 #: 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
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-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	347	1	10421	3	N	-0-					-0-
*04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	292	1	9049	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
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-
03	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	111	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	110	1	3359	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
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-
*03	3054	N	2917	-0-	-137	-0-	65	1	2852	2	N	-0-					-0-
*04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	71	1	3028	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
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-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	106	1	4305	3	N	-0-					-0-
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	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
*05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	76	1	2229	3	N	-0-					-0-
*06	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	60	1	1767	3	N	-0-					-0-
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	N	-0-					-0-
*08	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	52	1	1515	3	N	-0-					-0-
*09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	53	1	1574	3	N	-0-					-0-
*10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	58	1	1772	3	N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	3	N	-0-					-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	3	N	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1710	3	N	-0-					-0-
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	74	1	2092	3	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	54	1	1617	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 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
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					43
*12	1333	N	42	-0-	-1291	-0-	1	1	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
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	5					48
							6	9									
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	46	1	1393	3	Y	-0-					48

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
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-
*03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					-0-
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2341	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	39	1	1909	2	N	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	164	1	5235	2	N	-0-					-0-
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4839	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	961	X	233	-0-	-728	-0-	233	1			N	-0-					-0-
*04	930	X	109	-0-	-821	-0-	109	1			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	X	270	-0-	-877	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*04	1110	X	146	-0-	-964	-0-	146	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11377	X	10793	-0-	-584	-0-	339	1	10454	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10112	-0-	-598	-0-	329	1	9783	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2635	N	2283	-0-	-352	-0-	71	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	65	1	1944	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
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	989	1	3603	3	N	31					112
							34	9									
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1023	1	3848	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									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1050	1	3922	3	N	31					189
							34	9									
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1000	1	3514	3	N	17	177	1			29
							19	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
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-
03	1271	N	944	-0-	-327	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	31	1	1134	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
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-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	53	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	61	1	1556	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
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-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	226	1	5023	2	N	-0-					-0-
*04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	328	1	5516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	78	1	1742	2	N	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	45	1	1346	2	N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	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
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	109	1	3283	3	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	110	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-
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	115	1	3246	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	108	1	3133	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
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-
*03	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	85	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	73	1	2044	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
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-
*03	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	98	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3069	-0-	-801	-0-	106	1	2963	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
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									
03	8122	X	7893	-0-	-229	-0-	284	1	7584	3	Y	23					38
							25	9									
04	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	267	1	7430	3	Y	41					79
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	241	1	6941	3	N	-0-					-0-
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	234	1	7072	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
11	3360	X	2519	-0-	-841	-0-	83	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	88	1	2607	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-
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	82	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1129	-0-	-1481	-0-	39	1	1090	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	260	1	122	2	N	-0-					16
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	609	1	949	2	N	-0-					16
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					16
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					16
10	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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					18
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	N	4					22
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					25

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
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-
03	1705	N	847	-0-	-858	-0-	26	1	821	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7289	-0-	4289	4289	234	1	7055	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
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	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-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 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
11	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	101	1	4536	3	N	-0-					-0-
*12	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	107	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-
03	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	108	1	4630	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	99	1	4333	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	75	1	2277	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	72	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-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	83	1	2343	3	Y	7					7
							8	9									
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	77	1	2207	3	Y	-0-					7

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
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
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	N	-0-					42
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	46	1	1369	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
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							
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	43	1	566	2	Y	20					52
							1699	3	22	9							
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	40	1	548	2	Y	16	68	1			-0-
							1649	3	18	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
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-
03	10478	X	10241	-0-	-237	-0-	347	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9914	-0-	-256	-0-	326	1	9562	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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							
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	13					71
							1355	3	14	9							
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	1	67	1			-0-
							1320	3	1	9							

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
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									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					7
							1464	3									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	Y	64	71	1			-0-
							1313	3	70	9							

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
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									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					7
							1736	3									
04	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	31	1	387	2	Y	33	40	1			-0-
							1164	3	36	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	111	1	4263	3	N	94					181
							103	9									
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	3	N	96	181	1			96
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3024	3	N	34					149
							37	9									
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2870	3	N	29					178
							32	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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

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-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	885	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	840	1	759	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

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-
*03	9393	X	5827	-0-	-3566	-0-	129	1	5698	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	183	1	7742	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

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
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	-0-					49
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	245	1	7132	2	N	-0-					-0-
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	247	1	6890	2	N	-0-					-0-

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
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	877	-0-	-19	-0-	31	1	846	3	N	-0-					1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	32	1	896	3	N	-0-					1
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	30	1	791	3	N	-0-					1

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	187	1	7679	3	Y	-0-					-0-
*04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	156	1	6717	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
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-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	135	1	3967	3	N	-0-					-0-
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	125	1	3748	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
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	148	1	6634	3	Y	-0-					-0-
*12	9889	X	6616	-0-	-3273	-0-	142	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-
03	7843	X	5706	-0-	-2137	-0-	133	1	5573	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5687	-0-	-1093	-0-	114	1	5573	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
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	4197	3	N	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	99	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-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	101	1	4257	3	N	-0-					-0-
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	88	1	3880	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 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
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-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	172	1	4809	3	N	-0-					-0-
*04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	153	1	4347	3	N	-0-					-0-

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
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	64	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	65	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									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1945	3	Y	8					32
							9	9									
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	61	1	1821	3	Y	-0-					32

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
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									
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	376	1	9814	3	Y	13					224
							14	9									
*04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	338	1	9090	3	Y	13					237
							14	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
11	1020	N	728	-0-	-292	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	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-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	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
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-
*03	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	284	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	279	1	7799	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
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-
*03	992	N	634	-0-	-358	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-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
11	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	766	1	5031	3	Y	18	33	1			3
							20	9									
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	795	1	5379	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	818	1	5596	3	Y	67					70
							74	9									
*02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	744	1	5146	3	Y	14	70	1			14
							15	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	812	1	5147	3	Y	25	2	1			37
							28	9									
*04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	780	1	4862	3	Y	22					59
							24	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	227	1	10138	3	N	-0-					-0-
*12	10726	X	10192	-0-	-534	-0-	220	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-
03	10726	X	8786	-0-	-1940	-0-	199	1	8587	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9188	-0-	-1192	-0-	201	1	8987	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	163	1	6285	3	Y	12					25
							13	9									
04	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	144	1	6055	3	Y	14	37	1			2
							15	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27125	X	18514	-0-	-8611	-0-	604	1	17910	3	N	-0-					-0-
04	23700	X	17195	-0-	-6505	-0-	542	1	16653	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	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-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	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
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									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					20
							3530	3									
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	Y	19	39	1			-0-
							3498	3	21	9							

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
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-
*03	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	211	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6191	-0-	-169	-0-	214	1	5977	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
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-
*03	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	72	1	1882	3	N	-0-					-0-
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									

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
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
*03	2356	N	545	-0-	-1811	-0-	17	1	528	3	N	-0-					39
04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	60	1	1614	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
11	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	37	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*12	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	36	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-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	63	1	2628	3	Y	-0-					-0-
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	57	1	2476	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
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	14	1	657	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	729	-0-	-15	-0-	15	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-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	18	1	654	3	N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	49	1	1460	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-
*03	3100	N	10376	-0-	7276	8334	345	1	10031	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	8145	-0-	5145	13479	282	1	7863	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	8919	X	5957	-0-	-2962	-0-	243	1	5714	2	N	-0-					-0-
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	163	1	4554	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	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-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

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-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

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-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2390	3	N	-0-					-0-
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

11	4860	X	4538	-0-	-322	-0-	99	1	4439	3	Y	-0-					42
*12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	106	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
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	113	1	4604	3	Y	1					43
							1	9									
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

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-
03	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	93	1	2583	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

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-
03	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	128	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	124	1	3564	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

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-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	32	1	1185	2	N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1155	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

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-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	2	N	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

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
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					21
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	101	1	1691	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

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-
03	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	64	1	1957	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	57	1	1670	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

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-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1095	2	N	-0-			-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

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-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	42	1	1290	2	N	-0-			-0-
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

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-
03	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	159	1	5063	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4908	-0-	-582	-0-	156	1	4752	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	70	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	65	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									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	81	1	2196	3	Y	16					35
							18	9									
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2313	3	Y	4					39
							4	9									

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
11	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					5
12	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	78	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
03	2542	X	1664	-0-	-878	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					5
*04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	277	1	8048	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	43	1	1345	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	34	1	989	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	284	1	6312	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	342	1	5754	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	14	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-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263	N	1236	-0-	-1027	-0-	48	1	1188	3	Y	-0-					107
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	61	1	1725	3	Y	-0-					107

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	145	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	148	1	4143	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	403	N	177	-0-	-226	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2678	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	58	1	2548	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	51	1	2254	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	N	-0-					-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	115	1	4648	3	N	-0-					-0-
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	148	1	4648	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-
*04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	98	1	3971	3	N	-0-					-0-
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	83	1	3971	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	27	1	1171	3	N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1171	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	57	1	2411	3	N	10					10
							11	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	118	1	3456	3	N	-0-					-0-
*06	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	116	1	3429	3	N	-0-					-0-
*07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	3	N	-0-					-0-
*08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	116	1	3350	3	N	-0-					-0-
*09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	3	N	-0-					-0-
*10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	111	1	3401	3	N	-0-					-0-
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	115	1	3485	3	N	-0-					-0-
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	3	N	-0-					-0-
*01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					-0-
*02	3136	X	1836	-0-	-1300	-0-	58	1	1778	3	N	-0-					-0-
*03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	447	1	12683	3	N	-0-					-0-
*04	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	511	1	15092	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 #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	217	1	6327	3	N	-0-					-0-
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	202	1	6008	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	200	1	5761	3	N	-0-					22
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	187	1	5578	3	N	-0-					22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	490	1	14010	3	N	-0-					-0-
*04	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	613	1	18235	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	663	1	20112	3	Y	-0-					-0-
12	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	618	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-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	462	1	12612	3	Y	-0-					-0-
*04	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	444	1	12610	3	Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	20699	-0-	-391	-0-	684	1	20015	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	21047	-0-	-1180	-0-	690	1	20357	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-
03	21731	X	20963	-0-	-768	-0-	698	1	20265	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	20428	-0-	-242	-0-	706	1	19722	2	N	-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 #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	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

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
03	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	106	1	2897	3	N	-0-					3
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	100	1	2833	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

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-
03	4898	X	2	-0-	-4896	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1390	3	Y	8					95
							9	9									
*03	2666	N	1810	-0-	-856	-0-	65	1	1745	3	Y	-0-					95
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	3	Y	7					102
							8	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

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-
*03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	260	1	7558	2	N	-0-					-0-
*04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	268	1	7489	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

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-
*03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	194	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6997	-0-	-1073	-0-	161	1	6836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	166	1	6665	3	Y	-0-					5
*04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	187	1	8029	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									

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
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-
*03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	152	1	6306	3	Y	-0-					-0-
*04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4673	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	115	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	109	1	5378	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
11	11280	X	11108	-0-	-172	-0-	367	1	10741	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10357	-0-	-1051	-0-	339	1	10018	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-
03	11408	X	9855	-0-	-1553	-0-	219	1	9636	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	336	1	9373	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
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-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	11	1	4603	3	N	-0-					-0-
*04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	11	1	4441	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 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
11	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	60	1	2705	3	N	-0-					-0-
*12	2976	N	2834	-0-	-142	-0-	61	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-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	70	1	2809	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2749	-0-	-131	-0-	64	1	2685	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
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-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	71	1	2841	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	51	1	2375	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	230	1	6961	3	Y	7					23
							8	9									
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	280	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									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	261	1	7186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	229	1	6529	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	90	1	2721	3	Y	-0-					23
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	155	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									
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	180	1	4980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	3	Y	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	70	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-
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 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
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									
03	21979	X	16526	-0-	-5453	-0-	586	1	15933	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	19560	X	15672	-0-	-3888	-0-	535	1	15108	3	Y	26					30
							29	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	Y	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	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-
03	2728	X	1208	-0-	-1520	-0-	40	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	76	1	2147	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	75	1	3334	3	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	76	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-
03	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	80	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	74	1	3299	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
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	33	1	994	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	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-
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	264	-0-	-696	-0-	7	1	257	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
11	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	737	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	731	1	9835	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-
*03	3379	X	889	-0-	-2490	-0-	74	1	815	2	N	-0-					-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1120	1	2629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 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
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	44	1	1322	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
12	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	34	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-
03	1054	N	525	-0-	-529	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	2					2
							2	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

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-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	56	1	2449	3	N	-0-					-0-
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

11	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	205	1	6221	3	N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	213	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-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	249	1	7091	3	N	-0-					-0-
*04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	187	1	5635	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

11	5670	X	3970	-0-	-1700	-0-	166	1	3793	3	N	10					152
							11	9									
*12	5859	X	5086	-0-	-773	-0-	209	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									
03	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	249	1	4888	3	N	26	178	1			65
							29	9									
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	241	1	4771	3	N	19					84
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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
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-
*03	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	304	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8846	-0-	-304	-0-	306	1	8540	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
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-
03	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	130	1	6312	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	124	1	6104	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	98	1	2667	3	N	-0-					-0-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	138	1	3962	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	4027	3	Y	-0-					-0-
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	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
11	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	959	1	28055	2	N	-0-					-0-
12	36084	X	26892	-0-	-9192	-0-	881	1	26011	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-
03	31806	X	22852	-0-	-8954	-0-	760	1	22092	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	21095	-0-	-7885	-0-	729	1	20366	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 #: 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
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
03	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	114	1	4608	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	99	1	4413	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
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-
*03	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	115	1	3338	2	N	-0-					-0-
*04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	269	1	7524	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	90	1	2612	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	9950	-0-	6950	6950	344	1	9606	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	85	1	2566	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	109	-0-	-604	-0-	4	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-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	320	1	9286	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7141	-0-	-1469	-0-	247	1	6894	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	124	1	2815	3	Y	-0-					-0-
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	115	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-
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	117	1	2364	3	Y	70	55	1			15
							77	9									
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	3	Y	15	2	1			28
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	3	N	-0-					-0-
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	132	1	3925	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	Y	13					123
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1386	3	13	9	Y	12					135

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
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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	3	9	9	Y	8					127
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5	93	1			39

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
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
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1564	3	20	9	Y	18					167
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1502	3	8	9	Y	7	151	1			23

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
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
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1163	3	Y	9					12
							10	9									
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	3	Y	3					15
							3	9									

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
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-
03	7254	X	6671	-0-	-583	-0-	901	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5976	-0-	-774	-0-	863	1	5113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 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
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-
03	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	267	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	329	1	5540	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
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-
*03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	522	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	344	1	2128	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	3	Y	14					67
							15	9									
*04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	85	1	2494	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	N	-0-					-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	905	1	1076	2	N	-0-					-0-
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	95	1	2657	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	921	1	2558	2	N	-0-					-0-
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	892	1	2571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12059	X	10674	-0-	-1385	-0-	387	1	10272	3	N	14					74
							15	9									
04	11280	X	11034	-0-	-246	-0-	385	1	10646	3	N	3					77
							3	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

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-
*03	7936	X	6865	-0-	-1071	-0-	152	1	6713	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	172	1	7271	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

*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-
*03	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	48	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	182	1	3545	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

*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-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2110	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

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-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	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

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-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	200	1	5918	3	N	-0-					-0-
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5869	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 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
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
03	1550	N	1001	-0-	-549	-0-	33	1	967	3	Y	1					18
							1	9									
04	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	40	1	1177	3	Y	-0-					18

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
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-
03	3100	N	12331	-0-	9231	17377	409	1	11922	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	11234	-0-	8234	25611	360	1	10874	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	135	1	4114	3	N	10					10
							11	9									
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	137	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
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	140	1	3915	3	N	-0-					13
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	124	1	3721	3	N	-0-					13

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	8					48
							1457	3	9	9							
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	669	1	1373	3	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

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-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	N	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7					40
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	Y	13	53	1			-0-

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

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
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1403	3	12	9	Y	11					54
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1321	3	6	9	Y	5					59

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

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
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	32	1	987	2	N	-0-					13
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	31	1	913	2	N	-0-					13

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

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
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	3	17	9	Y	15					78
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	71	1	2154	3	N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	70	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-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	59	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1937	-0-	-643	-0-	62	1	1875	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	66	1	1901	3	N	-0-					2
04	2640	N	2295	-0-	-345	-0-	77	1	2218	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
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-
*03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	176	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	166	1	4634	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
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
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-					45
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	285	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
11	10770	X	10527	-0-	-243	-0-	228	1	10264	3	Y	32	143	1			36
							35	9									
12	11594	X	10342	-0-	-1252	-0-	221	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									
*03	11129	X	10620	-0-	-509	-0-	266	1	10319	3	Y	32					192
							35	9									
04	10530	X	10368	-0-	-162	-0-	246	1	10090	3	Y	29					221
							32	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
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-
03	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	111	1	3417	2	N	-0-					-0-
*04	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	112	1	3301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

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									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2113	3	Y	9					67
							10	9									
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	3	Y	1	58	1			5
							1	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

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									
03	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	163	1	4425	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	145	1	4155	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

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
03	341	X	299	-0-	-42	-0-	14	1	273	3	Y	11					87
							12	9									
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	23	1	482	3	Y	22					109
							24	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

11	18000	X	7195	-0-	-10805	-0-	238	1	6957	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	888	-0-	-17247	-0-	29	1	859	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-
03	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	1190	1	52419	2	N	-0-					-0-
*04	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	1931	1	45583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 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
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									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	5					74
							6	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	61	1	1680	3	Y	2					76
							2	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

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-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	137	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	96	1	3105	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

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-
*03	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	91	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

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-
*03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	97	1	4274	2	N	-0-					-0-
*04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	5202	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

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-
03	6572	X	6326	-0-	-246	-0-	150	1	6176	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	133	1	5949	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-					-0-
*04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	235	1	6558	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

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
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	-0-					5
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	31	1	999	3	Y	-0-					5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

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									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	3	Y	6					54
							7	9									
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	3	Y	40					94
							44	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

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-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	127	1	3750	2	N	-0-					-0-
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	130	1	3611	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

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-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	73	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2769	-0-	-651	-0-	55	1	2714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1405					Y	-0-					82
*04	1658	X	253	-0-	-1405	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					82

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

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-
03	4247	X	2534	-0-	-1713	-0-	80	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	51	1	1518	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

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-
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	132	1	3824	2	N	-0-					-0-
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	131	1	3672	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

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-
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	92	1	2560	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

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
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	114	1	3055	3	N	-0-					86
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	3	N	-0-					86

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

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-
*03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					-0-
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	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

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10292	X	9603	-0-	-689	-0-	301	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9370	-0-	-410	-0-	308	1	9062	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	208	1	6311	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	204	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-
03	6727	X	6618	-0-	-109	-0-	223	1	6395	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	178	1	5309	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	73	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	72	1	3053	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					7
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	1217	-0-	-1883	-0-	41	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	63	1	1968	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	402	1	11765	3	N	-0-					-0-
*04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	338	1	10312	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8959	X	8071	-0-	-888	-0-	253	1	7818	2	N	-0-					-0-
*04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	246	1	7226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	913	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	963	-0-	-2997	-0-	253	1	710	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1385	-0-	-625	-0-	41	1	1344	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	17	1	480	3	Y	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	114	1	540	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
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									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	9579	X	8737	-0-	-842	-0-	177	1	8560	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	171	1	8428	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
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
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	72	1	1937	3	Y	1					39
							1	9									
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	3	Y	-0-	30	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	53	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
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-
*03	7347	X	6042	-0-	-1305	-0-	201	1	5841	2	N	-0-					-0-
*04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	332	1	9263	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
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-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	352	1	10449	3	N	-0-					-0-
*04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	306	1	9324	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
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-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	115	1	3602	2	N	-0-					-0-
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	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
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-
03	930	N	318	-0-	-612	-0-	4	1	314	2	N	-0-					-0-
04	660	N	290	-0-	-370	-0-	5	1	285	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
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-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	45	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	45	1	1329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	146	1	5806	3	Y	10					52
							11	9									
04	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	215	1	6180	3	Y	9	56	1			5
							10	9									

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
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
*03	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	155	1	6127	3	N	-0-					13
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	221	1	6210	3	N	78	81	1			10
							86	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	87	1	3881	3	N	-0-					-0-
*12	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	87	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-
03	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	80	1	3325	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	156	1	4681	2	N	-0-					-0-
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7192	X	6800	-0-	-392	-0-	213	1	6587	2	N	-0-					-0-
*04	6210	X	5844	-0-	-366	-0-	191	1	5653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	3	Y	10					10
							11	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	69	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
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	Y	-0-					42
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2445	3	Y	-0-					42

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	109	1	4690	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	100	1	4494	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	29	1	2	2	N	1					90
							4936	3	1	9							
04	4920	X	4631	-0-	-289	-0-	29	1	4602	3	N	-0-					90

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	96	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	95	1	2800	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	195	1	5678	2	N	-0-					-0-
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	195	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
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	223	1	6379	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	195	1	5768	3	N	-0-					-0-

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
11	840	N	366	-0-	-474	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	309	-0-	-27	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	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
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-
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	87	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	83	1	4099	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
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
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					13
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	78	1	2361	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
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									
03	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	165	1	4672	3	Y	-0-					12
*04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	154	1	4672	3	Y	3					15
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 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
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-
03	3100	N	8538	-0-	5438	6565	203	1	8335	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	8498	-0-	5498	12063	163	1	8335	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

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
03	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	171	1	4709	3	Y	-0-					6
04	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	160	1	4548	3	Y	5					11
							6	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	3	Y	-0-					-0-
*12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	90	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-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2220	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

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-
03	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	99	1	2721	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-					42
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	46	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
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	-0-					44
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1440	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	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									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	49	1	1326	3	Y	2					12
							2	9									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	3	Y	-0-					12

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
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-
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	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
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									
03	1796	X	1489	-0-	-307	-0-	56	1	1426	3	Y	6					80
							7	9									
*04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	29	109	1			-0-
							32	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	351	1	10222	3	N	-0-					12
*06	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	329	1	9756	3	N	-0-					12
*07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	341	1	10146	3	N	-0-					12
*08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	340	1	9873	3	N	-0-					12
*09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	322	1	9586	3	N	-0-					12
*10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	313	1	9573	3	N	-0-					12
*11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	313	1	9480	3	N	-0-					12
*12	10478	X	10155	-0-	-323	-0-	320	1	9835	3	N	-0-					12
*01	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	349	1	9791	3	N	-0-					12
*02	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	295	1	8555	3	N	-0-					12
*03	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	319	1	8894	3	N	-0-					12
04	9810	X	9351	-0-	-459	-0-	315	1	9036	3	N	-0-					12

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
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									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3286	3	Y	17					137
							19	9									
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	22					159
							24	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
11	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	84	1	3790	3	N	11					24
							12	9									
*12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	12	1	3800	3	N	71	83	1			12
							78	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
*03	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	144	1	3676	3	N	-0-					12
04	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	135	1	3578	3	N	41	52	1			1
							45	9									

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
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
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	148	1	5955	3	Y	11					41
							12	9									
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3905	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	13					100
							735	3	14	9							
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	4					104
							649	3	4	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
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									
03	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	227	1	6079	3	Y	37	183	1			74
							41	9									
04	6330	X	5954	-0-	-376	-0-	205	1	5743	3	Y	5					79
							6	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	43	1	1306	3	N	-0-					-0-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	3	N	-0-					-0-
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	46	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-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	3	N	-0-					-0-
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1982	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
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									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	171	1	3301	3	Y	7					40
							8	9									
*04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	3					43
							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
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
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	3023	3	N	-0-					91
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	3	N	-0-					90

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
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-
*03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	182	1	8002	2	N	-0-					-0-
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	182	1	7730	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
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-
*03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	816	1	4806	3	N	-0-					-0-
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	680	1	2425	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	53					108
							3584	3	58	9							
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	114	1	489	2	N	59					167
							3162	3	65	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	136	1	4083	3	N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	136	1	4335	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

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
*03	8370	X	2690	-0-	-5680	-0-	519	1	1	2	N	-0-					13
							2170	3									
04	8100	X	3567	-0-	-4533	-0-	596	1	2971	3	N	-0-					13

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

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-
03	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	86	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

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									
03	3100	N	3190	-0-	90	431	114	1	3075	3	Y	1					42
							1	9									
*04	3000	N	3177	-0-	177	608	107	1	3060	3	Y	9					51
							10	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

11	5730	X	3059	-0-	-2671	-0-	98	1	2961	3	Y	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	104	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
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	106	1	2897	3	Y	2					32
							2	9									
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	122	1	3471	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

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
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-
03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	76	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	77	1	2303	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
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-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	81	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3473	-0-	-7	-0-	76	1	3397	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
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
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					55
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	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
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-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	76	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	75	1	2232	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	179	1	5519	2	N	-0-					-0-
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	185	1	5653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	259	1	7478	3	Y	-0-					2
*04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	257	1	7645	3	Y	-0-					2

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7265	3	Y	6					100
							7	9									
12	8618	X	7045	-0-	-1573	-0-	292	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									
*03	7998	X	6808	-0-	-1190	-0-	316	1	6486	3	Y	5					129
							6	9									
04	7590	X	6232	-0-	-1358	-0-	274	1	5834	3	Y	113					242
							124	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

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-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	87	1	2694	2	N	-0-					-0-
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2929	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

11	6450	X	5671	-0-	-779	-0-	124	1	5547	3	N	-0-					-0-
*12	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	123	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-
03	5859	X	3323	-0-	-2536	-0-	73	1	3250	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3500	-0-	-2170	-0-	76	1	3424	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

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	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	401	1	11265	3	Y	14	1	1			72
							15	9									
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	379	1	10690	3	Y	-0-	70	1			2
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	414	1	11184	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	380	1	11184	3	Y	31					34
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	121	1	3686	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	123	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									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	146	1	3939	3	Y	6					35
							7	9									
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	136	1	3758	3	Y	5					40
							6	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					88
							1704	3									
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	1	1	193	3	N	-0-					88

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	7161	X	4192	-0-	-2969	-0-	60	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4294	-0-	-1526	-0-	210	1	4084	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	62	1	2575	3	N	-0-					1
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	606	1	4771	3	Y	4					94
							4	9									
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	588	1	4729	3	Y	-0-					94

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
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-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	35	1	1419	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	26	1	1254	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
11	3960	X	3346	-0-	-614	-0-	107	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*12	4092	X	3152	-0-	-940	-0-	99	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-
03	3472	X	1199	-0-	-2273	-0-	40	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	308	-0-	-3142	-0-	10	1	298	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
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-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	515	1	3498	3	N	-0-					-0-
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	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
11	5910	X	4272	-0-	-1638	-0-	137	1	4135	3	Y	-0-					-0-
*12	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	137	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-
03	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	147	1	4007	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	131	1	3766	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1064	1	3260	3	N	27					52
							30	9									
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	3	N	215	180	1			87
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
11	2370	X	2117	-0-	-253	-0-	68	1	2049	3	N	-0-			-0-
*12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	68	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-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	N	-0-			-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	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
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-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	140	1	5640	3	Y	-0-			-0-
*04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	186	1	5468	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
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	30	1	1373	3	Y	-0-			17
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	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							
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	33	1	1256	3	Y	1			34
							1	9							
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-			34

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
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-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	-0-			-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	3	Y	-0-			-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	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
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-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	24	1	1141	2	N	-0-			-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	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 #: 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
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-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	3	N	-0-					-0-
*04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	110	1	4908	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
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
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	3	Y	-0-					46
*04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4431	3	Y	81	127	1			-0-
							89	9									

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
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-
*03	1922	N	1338	-0-	-584	-0-	30	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	26	1	1120	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
11	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	94	1	4195	3	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	92	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-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	117	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	239	-0-	-4321	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	93	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	90	1	4440	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	123	1	3434	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 #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	295	1	9124	2	N	-0-					-0-
*04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	457	1	13466	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

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
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	728	1	26	9	N	24					105
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					105

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	224	1	5115	3	Y	13					141
							14	9									
12	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	170	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									
03	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	191	1	4926	3	Y	23					100
							25	9									
04	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	249	1	5048	3	Y	14					114
							15	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

*05	2666	X	2654	-0-	-12	-0-	92	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*06	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	117	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*07	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2421	2	Y	-0-					-0-
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	-0-					-0-
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4533	-0-	1533	1533	254	1	4279	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

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									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	774	1	4011	3	N	25					123
							28	9									
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	827	1	3854	3	N	26					149
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*03	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	117	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	122	1	6003	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

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									
03	13144	X	12761	-0-	-383	-0-	471	1	12259	3	Y	28	4	1			28
							31	9									
04	12750	X	12342	-0-	-408	-0-	443	1	11834	3	Y	59					87
							65	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

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-
03	2046	N	1042	-0-	-1004	-0-	34	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	56	1	1719	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

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									
03	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	345	1	9112	3	Y	20	2	1			21
							22	9									
04	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	324	1	8867	3	Y	17					38
							19	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

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									
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	121	1	3307	3	Y	18					18
							20	9									
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	115	1	3233	3	Y	2					20
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

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-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	179	1	5694	2	N	-0-					-0-
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	179	1	5176	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

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									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	212	1	5735	3	Y	-0-					-0-
*04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	198	1	5542	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

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									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	3	Y	1					48
							1	9									
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	40	1	1468	3	Y	5	52	1			1
							6	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	97	1	2924	3	Y	-0-					17
12	3193	X	744	-0-	-2449	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					17
01	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	107	1	2986	3	Y	-0-					17
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	94	1	2592	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	122	1	3360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	100	1	2807	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

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-
03	7440	X	7132	-0-	-308	-0-	252	1	6880	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	236	1	6602	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	156	1	3569	3	Y	2					75
							2	9									
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	122	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									
03	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	80	1	2174	3	Y	10					41
							11	9									
04	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	92	1	2492	3	Y	16					57
							18	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

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-
*03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1021	1	5357	2	N	-0-					-0-
*04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	975	1	4458	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	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

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-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L.P. WELL #: 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
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-
03	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	185	1	7513	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7468	-0-	-332	-0-	171	1	7297	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
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
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					12
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	3	Y	-0-	10	1			1

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
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-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	78	1	3123	3	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	73	1	3047	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1	3582	2	N	-0-					-0-
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	207	1	3473	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	45	1	1915	3	Y	7					7
							8	9									
04	2400	N	1836	-0-	-564	-0-	42	1	1794	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	24	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-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	23	1	669	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	106	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	108	1	4570	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

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-
*03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	48	1	2109	2	N	-0-					-0-
							2109	3									
*04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	2	N	-0-					-0-
							2767	3									

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

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									
03	3100	N	2917	-0-	-183	333	75	1	2800	3	N	38					84
							42	9									
*04	2830	N	2497	-0-	-333	-0-	56	1	2399	3	N	38					122
							42	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

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-
*03	8246	X	7721	-0-	-525	-0-	171	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7230	-0-	-750	-0-	167	1	7063	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

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
03	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	126	1	5433	3	Y	-0-					17
04	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	116	1	5080	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	143	1	4330	3	N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	142	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-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	3	N	-0-					-0-
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	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 #: 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
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-
*03	12245	X	11570	-0-	-675	-0-	385	1	11185	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	383	1	10702	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

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									
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	180	1	4935	3	Y	-0-					-0-
*04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	153	1	4341	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

11	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	915	3	N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	32	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-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	33	1	921	3	N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	17	1	555	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	528	1	16226	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14803	-0-	-737	-0-	490	1	14313	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

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-
03	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5167	-0-	-443	-0-	290	1	4877	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 #: 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
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
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					49
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	4					53
							4	9									

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
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
03	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	447	1	5712	3	Y	-0-					1
*04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	458	1	5737	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
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-
03	6727	X	6250	-0-	-477	-0-	127	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	121	1	5956	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	211	1	9116	3	N	-0-					-0-
*04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	194	1	8825	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	50	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	37	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1476	2	N	-0-					-0-
*03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	75	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14446	X	6489	-0-	-7957	-0-	458	1	6031	2	N	-0-					-0-
*04	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	701	1	16405	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	110	1	3319	3	N	-0-					-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	114	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-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	3	N	-0-					-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	166	1	5025	3	N	-0-					-0-
*12	5301	X	5263	-0-	-38	-0-	166	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-
03	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	167	1	4834	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	156	1	4680	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	187	1	5100	3	Y	9					37
							10	9									
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	183	1	5182	3	Y	7					44
							8	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-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

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
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
03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	107	1	2994	3	N	-0-					17
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	94	1	2776	3	N	1					18
							1	9									

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
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
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	114	1	3177	3	N	-0-					3
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	106	1	2993	3	N	2					5
							2	9									

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
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									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	66	1	1847	3	N	-0-					3
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-					3

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 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
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-
03	3100	N	11197	-0-	8097	9386	358	1	10839	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	10102	-0-	7102	16488	311	1	9791	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
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-
03	15035	X	3660	-0-	-11375	-0-	124	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	4148	-0-	-10402	-0-	133	1	4015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 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
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	209	1	6341	3	N	-0-					-0-
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	204	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-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	208	1	6031	3	N	-0-					-0-
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	187	1	5677	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
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-
03	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	139	1	3835	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	130	1	3730	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
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-
03	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	134	1	5604	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	125	1	5399	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7068	X	5451	-0-	-1617	-0-	200	1	5233	3	Y	16	2	1			40
							18	9									
04	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	195	1	5238	3	Y	6					46
							7	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
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									
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	177	1	4676	3	N	43	179	1			80
							47	9									
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	767	1	8097	2	N	-0-					-0-
*04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	764	1	6696	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	117	1	5249	3	Y	-0-					-0-
*12	5735	X	5537	-0-	-198	-0-	119	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-
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	124	1	5211	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5169	-0-	-201	-0-	115	1	5054	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

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									
03	9486	X	8894	-0-	-592	-0-	316	1	8574	3	Y	4					84
							4	9									
*04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	297	1	8396	3	Y	13					97
							14	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

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									
03	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	742	1	2407	3	N	50	164	1			18
							55	9									
04	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	716	1	2189	3	N	54					72
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	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
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									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	86	1	3435	3	N	25					65
							28	9									
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	151	1	4166	3	N	28					93
							31	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	161	1	7108	2	N	-0-					-0-
*04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	167	1	7056	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	34	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	128	1	2493	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
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-
03	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	150	1	6145	3	N	-0-					-0-
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	147	1	6246	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
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	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-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	40	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
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
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
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	-0-					72
*04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1492	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
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									
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	58	1	2174	3	Y	25	131	1			22
							28	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	76	1	2159	3	Y	18	39	1			1
							20	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
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-
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	767	1	4248	2	N	-0-					-0-
*04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	675	1	3947	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					20
							5498	3									
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	45	1	6688	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	106	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							4295	3									
04	5880	X	5650	-0-	-230	-0-	99	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							4167	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	204	1	5635	3	N	-0-					30
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	3	N	-0-					30

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

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-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

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-
*03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	223	1	6473	2	N	-0-					-0-
*04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	233	1	6509	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

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									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					20
							2426	3									
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	Y	85	105	1			-0-
							2266	3	94	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

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									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					20
							1607	3									
04	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	33	1	515	2	Y	5	25	1			-0-
							1550	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	137	1	3828	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

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-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	727	1	2583	2	N	-0-					-0-
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	750	1	2756	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6944	X	5683	-0-	-1261	-0-	854	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5437	-0-	-593	-0-	791	1	4646	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

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
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	155	1	6180	3	Y	-0-					21
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	129	1	5380	3	Y	29	50	1			-0-
							32	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

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-
*03	14229	X	13345	-0-	-884	-0-	444	1	12901	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13463	-0-	-307	-0-	465	1	12998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	167	1	3722	2	N	-0-					-0-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	234	1	3936	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	55	1	2417	3	N	-0-					-0-
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	2034	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	726	1	5126	2	N	-0-					-0-
*04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	713	1	5586	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	107	1	4444	3	N	-0-					-0-
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	99	1	4444	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	107	1	4774	3	N	-0-					-0-
*12	7843	X	4610	-0-	-3233	-0-	99	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-
03	5456	X	3646	-0-	-1810	-0-	88	1	3558	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	3632	-0-	-1258	-0-	74	1	3558	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	90	1	2313	3	N	-0-					21
*04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	48	1	1462	3	N	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	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-
03	1612	N	991	-0-	-621	-0-	34	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	889	-0-	-731	-0-	30	1	859	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	3	N	-0-					-0-
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	101	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-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3708	3	N	-0-					-0-
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	76	1	3708	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
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-
*03	5487	X	3307	-0-	-2180	-0-	73	1	3234	2	N	-0-					-0-
*04	5310	X	3620	-0-	-1690	-0-	125	1	3495	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
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-
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	133	1	5849	2	N	-0-					-0-
*04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	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
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									
03	3100	N	3275	-0-	175	368	84	1	3151	3	N	36					142
							40	9									
*04	2685	X	2317	-0-	-368	-0-	77	1	2205	3	N	32					174
							35	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
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
03	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	772	1	2	2	N	-0-					2
							4917	3									
*04	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	748	1	5309	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
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-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1074	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6144	-0-	-996	-0-	1025	1	5119	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
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									
03	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	162	1	4376	3	Y	27	1	1			45
							30	9									
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	152	1	4254	3	Y	12					57
							13	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
*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-
*03	2976	X	2224	-0-	-752	-0-	32	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	118	1	2300	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
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-
*03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	165	1	4603	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	187	1	5121	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	168	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
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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									
03	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	152	1	4071	3	N	66					165
							73	9									
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	136	1	3787	3	N	65					230
							72	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

11	5250	X	4673	-0-	-577	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					8
12	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	152	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
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	172	1	4720	3	N	-0-					8
04	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	153	1	4324	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

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
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	163	1	4509	3	N	-0-					7
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	4082	3	N	-0-					7

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

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
03	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	57	1	1586	3	N	-0-					54
04	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	60	1	1648	3	N	-0-					54

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

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-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	433	1	2099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2269	-0-	-923	-0-	61	1	2208	2	N	-0-					-0-
*03	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
*04	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-
*04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	205	1	10111	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	52	1	2087	3	N	8					82
							9	9									
04	2400	X	1689	-0-	-711	-0-	40	1	1640	3	N	8					90
							9	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	39					69
							2140	3	43	9							
04	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	48	1	623	2	Y	76	135	1			10
							1875	3	84	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4524	-0-	-186	-0-	145	1	4379	3	N	-0-					-0-
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	199	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-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	-0-					-0-
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	180	1	5494	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11497	-0-	-503	-0-	363	1	11012	3	N	111					181
							122	9									
12	12152	X	11909	-0-	-243	-0-	370	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									
03	11873	X	11357	-0-	-516	-0-	415	1	10812	3	N	118	192	1			75
							130	9									
04	11490	X	10944	-0-	-546	-0-	389	1	10433	3	N	111					186
							122	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	267	1	8086	3	N	-0-					-0-
*12	9703	X	8386	-0-	-1317	-0-	264	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-
03	8897	X	8280	-0-	-617	-0-	269	1	8011	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8271	-0-	-69	-0-	260	1	8011	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-					-0-
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	75	1	3241	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	-0-					-0-
*04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	340	1	2031	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7874	X	4381	-0-	-3493	-0-	142	1	4239	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	915	-0-	-1965	-0-	30	1	885	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
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	785	1	3434	3	Y	27					122
							30	9									
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	118	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									
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3763	3	Y	32					152
							35	9									
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	129	1	3553	3	Y	17					169
							19	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	20	1	998	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	297	1	9006	3	N	-0-					-0-
12	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	334	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-
*03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	284	1	8358	3	N	-0-					-0-
*04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	268	1	8240	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	115	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5555	-0-	-295	-0-	110	1	5445	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	656	1	1	2	N	10	185	1			53
							2028	3	11	9							
*04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	673	1	2180	3	N	15					68
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	1	7	2	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	873	1	3799	2	N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	847	1	3624	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	457	1	11838	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11525	-0-	-1588	-0-	350	1	11175	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	8737	-0-	-4376	-0-	268	1	8469	2	N	-0-					-0-
*02	11676	X	7844	-0-	-3832	-0-	243	1	7601	2	N	-0-					-0-
*03	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	318	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	10996	-0-	-1304	-0-	363	1	10633	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	146	1	6541	3	N	-0-					-0-
*12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	148	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-
03	6758	X	5892	-0-	-866	-0-	134	1	5758	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5889	-0-	-651	-0-	131	1	5758	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	61	1	2240	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1251	-0-	-2079	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	X	1266	-0-	-1400	-0-	27	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-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	62	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	34	1	2497	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	48	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	45	1	2229	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1494	-0-	-486	-0-	47 12	1 9	1435	3	Y	11					69
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57 36	1 9	1749	3	Y	33					102
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	53 20	1 9	1481	3	Y	18					120
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	1923	3	Y	11					131
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72 31	1 9	1985	3	Y	28	64	1			95
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	46 22	1 9	1225	3	Y	20					115

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	763 4451	1 3	2	2	N	-0-					-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	794 4610	1 3	1	2	N	-0-					-0-
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	777 4940	1 3	10	2	N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	672	1	3781	3	N	-0-					-0-
*03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	795 3653	1 3	2	2	N	-0-					-0-
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	774	1	3991	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	35	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	34	1	1680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 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
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	111	1	4961	3	N	-0-					-0-
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	102	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-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	106	1	4300	3	N	-0-					-0-
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	82	1	4300	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
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-
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1016	1	5358	2	N	-0-					-0-
*04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	973	1	4655	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 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
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	91	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	85	1	2501	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-
03	2604	N	2138	-0-	-466	-0-	47	1	2091	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	13766	-0-	10766	10766	476	1	13290	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
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-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	99	1	4498	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
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	50	1	1463	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-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	N	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*03	7719	X	5965	-0-	-1754	-0-	198	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5879	-0-	-1591	-0-	203	1	5676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	4429	-0-	-163	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*03	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2760	-0-	-2160	-0-	2760	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
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-
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	142	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	132	1	6518	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
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-
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	115	1	3256	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	61	1	1847	3	Y	-0-					23
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	120	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
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	144	1	3712	3	Y	-0-					102
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	121	1	3247	3	Y	79					181
							87	9									

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
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									
03	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	341	1	6745	3	N	14	153	1			13
							15	9									
04	6990	X	6930	-0-	-60	-0-	322	1	6532	3	N	69					82
							76	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
11	7020	X	5054	-0-	-1966	-0-	161	1	4893	3	N	-0-					9
12	7936	X	4745	-0-	-3191	-0-	150	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
03	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	157	1	4418	3	N	-0-					9
*04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	215	1	6233	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*03	11005	X	10255	-0-	-750	-0-	341	1	9914	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10396	-0-	-254	-0-	359	1	10037	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

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-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	104	1	4118	3	Y	-0-			-0-
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	89	1	3721	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

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-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	282	1	4162	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	205	1	4055	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	34	1	1647	2	N	-0-			3
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	2	N	-0-			3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

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-
03	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	175	1	8466	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8452	-0-	-518	-0-	168	1	8284	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

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
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	88	1	3560	3	N	-0-			5
*04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	76	1	3560	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

11	7860	X	7482	-0-	-378	-0-	164	1	7318	3	N	-0-			-0-
*12	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	162	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-
03	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	166	1	7201	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	152	1	7019	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 #: 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
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-
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	71	1	2873	3	N	-0-			-0-
04	2850	N	2708	-0-	-142	-0-	59	1	2649	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	117	1	5139	2	N	-0-			-0-
*04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	120	1	5088	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
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-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-			-0-
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	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
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-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	281	1	4103	2	N	-0-			-0-
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	191	1	3908	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
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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			11
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-			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
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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2216	3	Y	-0-			20
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	51	1	2203	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
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-
*03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	812	1	5230	3	Y	-0-					-0-
*04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	826	1	4983	3	Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	210	1	4666	2	N	-0-					-0-
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	289	1	4862	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
11	6510	X	5458	-0-	-1052	-0-	203	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	188	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	194	1	6137	2	N	-0-					-0-
*02	5320	X	5187	-0-	-133	-0-	161	1	5026	2	N	-0-					-0-
*03	5890	X	4671	-0-	-1219	-0-	146	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4595	-0-	-1105	-0-	151	1	4444	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
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-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	28	1	774	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
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-
*03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	215	1	6237	2	N	-0-			-0-
*04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	212	1	5919	2	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

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-
03	1767	X	628	-0-	-1139	-0-	13	1	615	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	875	-0-	-295	-0-	306	1	569	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

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-
*03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	815	1	7228	2	N	-0-			-0-
*04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	781	1	7388	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-			-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	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-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	-0-			-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

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-
*03	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	151	1	6667	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	153	1	6499	2	N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

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							
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	17			170
							4202	3	19	9					
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	29	1	4405	3	N	3			173
							3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	122	1	3688	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	124	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-
03	4030	X	2870	-0-	-1160	-0-	99	1	2771	3	N	-0-					-0-
*04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	139	1	4132	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

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-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	N	-0-					-0-
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	72	1	2204	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

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-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	117	1	3422	3	N	-0-					-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	111	1	3489	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

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-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2533	3	N	-0-					-0-
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2493	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

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-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					-0-
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	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-
*03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	50	1	1401	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	97	1	4367	3	N	-0-					-0-
*12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	95	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-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	106	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	90	1	3918	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	137	1	6058	3	N	-0-					-0-
*04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	125	1	6058	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1009	1	3186	3	N	20					107
							22	9									
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1002	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									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1033	1	3365	3	N	39	185	1			38
							43	9									
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1039	1	3371	3	N	40					78
							44	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1016	1	4764	2	N	-0-					-0-
*04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1114	1	7663	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	245	1	10982	3	N	-0-					-0-
*12	12028	X	11740	-0-	-288	-0-	253	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-
03	11966	X	11253	-0-	-713	-0-	260	1	10993	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	10477	-0-	-773	-0-	232	1	10245	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
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-
*03	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	62	1	2735	2	N	-0-					-0-
*04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	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
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-
*03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	948	1	3234	2	N	-0-					-0-
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	933	1	3530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	915	1	5517	2	N	-0-			-0-
*04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	908	1	5357	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
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
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	24	1	1142	2	N	-0-			40
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	25	1	1224	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
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-
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	171	1	7298	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	7187	-0-	-103	-0-	159	1	7028	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	52	1	1953	3	Y	-0-			-0-
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	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-
*03	496	N	209	-0-	-287	-0-	5	1	204	2	Y	-0-			-0-
*04	630	N	583	-0-	-47	-0-	20	1	563	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
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	17	1	501	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	718	-0-	-460	-0-	23	1	695	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-
*03	713	N	268	-0-	-445	-0-	6	1	262	2	Y	-0-			-0-
*04	720	N	522	-0-	-198	-0-	18	1	504	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	101	1	3068	3	Y	13	38	1			-0-
							14	9									
12	4030	X	3027	-0-	-1003	-0-	95	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									
03	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	129	1	3380	3	Y	9					20
							10	9									
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3206	3	Y	14					34
							15	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

11	14670	X	12769	-0-	-1901	-0-	408	1	12361	3	N	-0-					-0-
12	15066	X	13039	-0-	-2027	-0-	412	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-
03	14198	X	13484	-0-	-714	-0-	438	1	13046	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12625	-0-	-155	-0-	394	1	12231	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	83	1	2442	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-
*03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	78	1	2274	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3558	-0-	558	558	123	1	3435	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

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-
*03	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	101	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	98	1	2750	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

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-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	53	1	1459	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 #: 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
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	504	1	3419	3	N	4					51
							4	9									
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	552	1	3663	3	N	37	72	1			16
							41	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
*03	4247	X	3512	-0-	-735	-0-	541	1	2971	3	N	-0-					16
04	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	600	1	2810	3	N	141	136	1			21
							155	9									

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

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-
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	119	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	111	1	5481	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

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-
*03	8680	X	7192	-0-	-1488	-0-	146	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5768	-0-	-2242	-0-	115	1	5653	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

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							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	Y	43					94
							2821	3	47	9							
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	16	105	1			5
							2417	3	18	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
*01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

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
*03	2294	X	651	-0-	-1643	-0-	651	1			N	-0-					174
04	1800	X	621	-0-	-1179	-0-	580	1	41	3	N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	3030	-0-	-2922	-0-	94	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	227	-0-	-5533	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	644	1	23	9	N	21					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
04	1020	X	571	-0-	-449	-0-	352	1	202	3	N	15					130
							17	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

11	7800	X	6092	-0-	-1708	-0-	201	1	5891	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7774	-0-	-100	-0-	255	1	7519	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-
*03	8029	X	4342	-0-	-3687	-0-	96	1	4246	2	Y	-0-					-0-
*04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	594	1	16570	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

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							
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					87
							1682	3									
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	25	95	1			17
							1609	3	28	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

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-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	77	1	3720	2	N	-0-					-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	73	1	3617	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

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-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	88	1	4271	2	N	-0-					-0-
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	84	1	4137	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 #: 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
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-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	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
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	90	1	2658	2	Y	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	94	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	84	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	92	1	2659	2	Y	-0-					-0-
*04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13653	-0-	-207	-0-	451	1	13202	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	14068	-0-	-254	-0-	461	1	13607	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-
*03	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	458	1	13303	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13551	-0-	-459	-0-	468	1	13083	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
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									
03	7719	X	7613	-0-	-106	-0-	268	1	7251	3	N	85	50	1			203
							94	9									
04	7500	X	7380	-0-	-120	-0-	251	1	7049	3	N	73	184	1			92
							80	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5460	X	5372	-0-	-88	-0-	117	1	5255	3	N	-0-					-0-
*12	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	120	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-
03	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	125	1	5289	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	5210	-0-	-160	-0-	116	1	5094	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 #: 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
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-
03	7409	X	7277	-0-	-132	-0-	169	1	7108	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6962	-0-	-208	-0-	156	1	6806	3	N	-0-					-0-

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
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
03	8215	X	7672	-0-	-543	-0-	275	1	7397	3	N	-0-					122
04	7950	X	7674	-0-	-276	-0-	267	1	7407	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
11	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	199	1	5821	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5937	-0-	-46	-0-	194	1	5743	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	200	1	5759	2	Y	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	181	1	5283	2	Y	-0-					-0-
*03	5983	X	5961	-0-	-22	-0-	198	1	5763	2	Y	-0-					-0-
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	208	1	5801	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
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-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	212	1	8770	3	N	-0-					-0-
*04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8374	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
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-
03	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	174	1	7022	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6920	-0-	-100	-0-	156	1	6764	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
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-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 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
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-
*03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	193	1	5608	2	N	-0-			-0-
*04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	272	1	7599	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	71	1	2962	3	N	-0-			-0-
04	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	57	1	2508	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
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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-			5
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	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
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-
03	9083	X	1105	-0-	-7978	-0-	40	1	1065	3	N	-0-			-0-
*04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	319	1	9524	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
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-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	174	1	8414	2	N	-0-			-0-
*04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	165	1	8143	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
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-			-0-
*12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	101	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-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	3	N	-0-			-0-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	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
11	2340	X	2317	-0-	-23	-0-	51	1	2266	3	N	-0-			-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	49	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-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	55	1	2314	3	N	-0-			-0-
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	51	1	2314	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
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-
03	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	42	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	46	1	1299	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	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-
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	27	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	18	1	828	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	98	1	4764	2	N	-0-					-0-
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	93	1	4593	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	2	N	-0-					-0-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	41	1	2002	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	121	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	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-
*03	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	119	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	117	1	3258	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	174	1	8442	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8280	-0-	-630	-0-	164	1	8116	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
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-
03	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	84	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	79	1	3896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6572	X	5685	-0-	-887	-0-	115	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3808	-0-	-2522	-0-	179	1	3629	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
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-
*03	13237	X	12882	-0-	-355	-0-	429	1	12453	2	N	-0-					-0-
*04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	443	1	12380	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	56	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2360	-0-	-790	-0-	47	1	2313	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
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-
*03	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	326	1	9472	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9684	-0-	-516	-0-	335	1	9349	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
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-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	682	1	2893	3	N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	660	1	2267	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
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-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	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-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	18	1	771	3	N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	771	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
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-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	187	1	7713	3	N	-0-					-0-
*04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	172	1	7425	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
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	80	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	92	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-
03	3100	N	3469	-0-	369	1611	111	1	3358	3	Y	-0-					-0-
*04	5065	X	3454	-0-	-1611	-0-	96	1	3358	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
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	153	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	148	1	4359	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-
*03	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	146	1	4233	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	144	1	4011	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
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-
03	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	127	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	120	1	5902	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
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-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	630	1	1606	2	N	-0-					-0-
*04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	753	1	4575	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	132	1	5441	3	Y	-0-					8
04	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	113	1	4739	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	1129	1	2	2	N	10					13
							4822	3	11	9							
*12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	1144	1	1	2	N	114	114	1			13
							4648	3	125	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
*03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	845	1	3	2	N	27					40
							5922	3	30	9							
*04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	874	1	5810	3	N	113	138	1			15
							124	9									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

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									
*03	8711	X	8223	-0-	-488	-0-	49	1	4	2	Y	-0-					53
							8170	3									
04	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	52	1	7789	3	Y	-0-					53

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

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									
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	N	34	183	1			12
							5413	3	37	9							
04	5310	X	5193	-0-	-117	-0-	824	1	4316	3	N	48					60
							53	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

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-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	116	1	2268	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

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-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	375	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5661	-0-	-39	-0-	275	1	5386	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-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5828	X	4860	-0-	-968	-0-	152	1	4708	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4461	-0-	-1179	-0-	143	1	4318	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	477	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	580	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	510	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	61	1	1160	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
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-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	253	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	182	1	3704	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
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-
*03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	397	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	6055	-0-	-35	-0-	282	1	5773	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
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-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	208	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	150	1	3026	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
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-
03	3100	N	8443	-0-	5343	8069	533	1	7910	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5336	-0-	2336	10405	251	1	5085	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7945	-0-	-605	-0-	158	1	7787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	59	1	746	2	N	30					106
							2238	3	33	9							
04	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	56	1	742	2	N	32					138
							2233	3	35	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	78	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	73	1	3624	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	977	1	3123	3	Y	9					56
							10	9									
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	944	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									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	980	1	2908	3	Y	14					109
							15	9									
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	980	1	2812	3	Y	15					124
							17	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	77	1	3253	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
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-
*03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1015	1	5343	2	N	-0-					-0-
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1054	1	5984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	70	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	67	1	3285	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
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
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	3	14	9	Y	13					67
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	3	12	9	Y	11	69	1			9

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
11	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	98	1	2962	3	N	-0-					-0-
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	126	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-
03	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	110	1	3314	3	N	-0-					-0-
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	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
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-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	167	1	6854	3	Y	-0-					-0-
*04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	147	1	6423	3	Y	-0-					-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	134	1	5931	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6028	-0-	-358	-0-	132	1	5896	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-
*03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	108	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5361	-0-	-699	-0-	124	1	5237	2	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 #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	80	1	2415	3	Y	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	83	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									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	152	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6538	-0-	-2072	-0-	130	1	6408	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	37	1	1652	3	N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	35	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-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	72	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2826	-0-	-924	-0-	56	1	2770	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
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-
*03	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	108	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5249	-0-	-61	-0-	104	1	5145	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
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-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	23	1	1125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	133	1	6422	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	7147	-0-	-353	-0-	142	1	7005	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

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-
03	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	149	1	6136	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	139	1	5858	3	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

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					
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	17	1	214	2	N	17			87
							642	3	19	9					
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	17	1	214	2	Y	16	74	1	29
							644	3	18	9					

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

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-
03	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	157	1	7605	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7390	-0-	-560	-0-	147	1	7243	2	N	-0-			-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

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-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	94	1	4569	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	88	1	4366	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	12090	X	11531	-0-	-559	-0-	547	1	10950	3	Y	31					58
							34	9									
04	11460	X	11150	-0-	-310	-0-	510	1	10632	3	Y	7					65
							8	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	608	1	2233	3	N	1					54
							1	9									
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	583	1	2722	3	N	-0-					54

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
11	7170	X	6232	-0-	-938	-0-	259	1	5906	3	Y	61	103	1			87
							67	9									
12	6200	X	5945	-0-	-255	-0-	184	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									
03	6200	X	5177	-0-	-1023	-0-	198	1	4923	3	Y	51					119
							56	9									
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	292	1	5780	3	Y	42					161
							46	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
11	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	134	1	4049	3	N	-0-					-0-
*12	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	123	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-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	284	1	8265	3	N	-0-					-0-
*04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	345	1	8265	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8339	X	8321	-0-	-18	-0-	195	1	8126	3	N	-0-					-0-
*04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	182	1	8126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440															
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-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	344	1	5082	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	244	1	4888	2	N	-0-			-0-
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635															
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-
*03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	221	1	3321	2	N	-0-			-0-
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	153	1	3210	2	N	-0-			-0-
MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835															
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-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	2	N	-0-			-0-
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	N	-0-			-0-
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790															
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-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	243	1	3623	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	162	1	3306	2	N	-0-			-0-
ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12	84	X	84	-0-	-0-	41	84	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066															
11	8610	X	6641	-0-	-1969	-0-	212	1	6429	3	Y	-0-			-0-
12	7688	X	7081	-0-	-607	-0-	223	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-
*03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	252	1	6838	3	Y	-0-			-0-
*04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	267	1	7561	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
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									
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	148	1	2869	3	N	50					211
							55	9									
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	140	1	2817	3	N	2					213
							2	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
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-
*03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	506	1	14693	2	N	-0-					-0-
*04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	530	1	14794	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	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
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
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	94	1	4568	2	N	-0-					10
04	4740	X	4331	-0-	-409	-0-	86	1	4244	2	N	1					11
							1	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	182	1	946	2	N	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4991	X	3602	-0-	-1389	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	776	-0-	-4054	-0-	776	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	104	1	3385	3	N	-0-					-0-
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	97	1	3213	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	-0-					-0-
*12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	29	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-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	32	1	1270	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
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	43	1	1938	3	N	-0-					-0-
*12	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	45	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-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	53	1	2031	3	N	-0-					-0-
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	48	1	1942	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
11	18960	X	18016	-0-	-944	-0-	574	1	17435	3	Y	6					57
							7	9									
12	18600	X	17342	-0-	-1258	-0-	545	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									
03	18600	X	14256	-0-	-4344	-0-	514	1	13716	3	Y	24					109
							26	9									
04	18000	X	13503	-0-	-4497	-0-	475	1	13020	3	Y	7					116
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9858	X	9504	-0-	-354	-0-	192	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8765	-0-	-775	-0-	174	1	8591	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
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-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	92	1	4441	2	N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	89	1	4382	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-					30
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	41	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
03	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	33	1	928	3	Y	47					77
							52	9									
04	1530	X	775	-0-	-755	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					77

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	27	1	1228	3	N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7394	-0-	-586	-0-	237	1	7157	3	N	-0-					-0-
12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	242	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-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	241	1	6982	3	N	-0-					-0-
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	258	1	7811	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4712	X	3991	-0-	-721	-0-	133	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4030	-0-	-530	-0-	139	1	3891	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	381	1	5671	2	N	-0-					-0-
*04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	275	1	5597	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
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-
*03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	521	1	7342	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5801	-0-	-649	-0-	470	1	5331	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
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	93	1	4152	3	N	-0-					-0-
*12	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	94	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-
03	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	93	1	4236	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	93	1	4249	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	150	1	6766	3	Y	30					82
							33	9									
12	8401	X	6618	-0-	-1783	-0-	141	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									
*03	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	111	1	4223	3	Y	37	100	1			15
							41	9									
04	6960	X	5186	-0-	-1774	-0-	126	1	5052	3	Y	7					22
							8	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

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-
*03	11408	X	8728	-0-	-2680	-0-	1040	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9307	-0-	-1103	-0-	1048	1	8259	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*03	15035	X	13780	-0-	-1255	-0-	306	1	13474	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13529	-0-	-1021	-0-	312	1	13217	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

11	11340	X	10778	-0-	-562	-0-	356	1	10422	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10854	-0-	-895	-0-	356	1	10498	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10671	-0-	-1078	-0-	239	1	10432	2	N	-0-					-0-
*02	10612	X	9351	-0-	-1261	-0-	207	1	9144	2	N	-0-					-0-
*03	11129	X	9298	-0-	-1831	-0-	207	1	9091	2	N	-0-					-0-
*04	10770	X	8494	-0-	-2276	-0-	294	1	8200	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

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-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	97	1	3913	3	N	-0-					-0-
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	144	1	6456	3	N	-0-			-0-
*12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	149	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-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	167	1	6772	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	6424	-0-	-296	-0-	147	1	6277	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	N	-0-			-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	845	1	2940	2	N	-0-			-0-
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	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
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-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	54	1	2622	2	N	-0-			-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	39	1	1915	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
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							
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	18			224
							2260	3	20	9					
04	2130	X	2032	-0-	-98	-0-	13	1	2009	3	N	9			233
							10	9							

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	107	1	5179	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	101	1	4962	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	3			N	-0-			-0-
04	5730	X	5445	-0-	-285	-0-	5445	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
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-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	38	1	1816	2	N	-0-			-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1843	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	699	1	10311	2	N	-0-			-0-
*04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	354	1	7021	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	85	1	135	3	N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	11873	X	11473	-0-	-400	-0-	255	1	11218	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	256	1	10850	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	366	1	5435	2	N	-0-					-0-
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	290	1	5816	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	129	1	3445	3	Y	-0-					12
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	121	1	3397	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	312	1	9501	3	N	73					146
							80	9									
*12	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	318	1	9793	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									
*03	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	366	1	9560	3	N	73					250
							80	9									
04	9840	X	9398	-0-	-442	-0-	334	1	8999	3	N	59	187	1			122
							65	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	58	1	2801	2	N	-0-					-0-
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	57	1	2802	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2158	-0-	-902	-0-	2158	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
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-
03	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4397	-0-	-13	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	879	1	3335	2	N	-0-					-0-
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	888	1	2356	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	231	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	158	1	3293	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	434	X	391	-0-	-43	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
*04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	203	1	2533	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	82	1	3975	2	N	-0-					-0-
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	74	1	3669	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12059	X	11100	-0-	-959	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	11371	-0-	-299	-0-	11371	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7068	X	6953	-0-	-115	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6751	-0-	-89	-0-	6751	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	124	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	108	1	3097	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11834	-0-	-826	-0-	391	1	11443	2	N	-0-					-0-
12	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	395	1	11658	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-
*03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	471	1	13673	2	N	-0-					-0-
*04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	449	1	12531	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	163	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	153	1	4305	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	110	1	3267	3	N	-0-					-0-
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	96	1	2990	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	845	1	899	3	N	-0-					163
*06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	839	1	1449	3	N	-0-					163
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	725	1	1493	3	N	-0-					163
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	838	1	3	2	N	-0-					163
							1552	3									
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	848	1	1	2	N	-0-					163
							1875	3									
*10	3100	N	3981	-0-	881	881	882	1	3093	3	N	5					168
							6	9									
11	3000	N	3575	-0-	575	1456	853	1	1	2	N	22					190
							2697	3	24	9							
12	3100	N	3613	-0-	513	1969	878	1	2732	3	N	3					193
							3	9									
*01	4250	X	2281	-0-	-1969	-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									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	N	13					104
							2392	3	14	9							
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	853	1	1910	3	N	9					113
							10	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	10791	-0-	-2079	-0-	344	1	10447	3	Y	-0-					17
12	13454	X	11484	-0-	-1970	-0-	360	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									
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	422	1	11838	3	Y	11					80
							12	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	328	1	9578	3	Y	14					94
							15	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8920	-0-	-470	-0-	295	1	8625	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9116	-0-	-773	-0-	299	1	8817	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8865	-0-	-1024	-0-	198	1	8667	2	N	-0-					-0-
*02	8932	X	7703	-0-	-1229	-0-	170	1	7533	2	N	-0-					-0-
*03	9207	X	7922	-0-	-1285	-0-	176	1	7746	2	N	-0-					-0-
*04	8910	X	7204	-0-	-1706	-0-	249	1	6955	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	140	1	4262	3	Y	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	133	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-
03	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	132	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	129	1	3638	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
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-
*03	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3007	X	577	-0-	-2430	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	736	1	1	2	N	59	131	1			6
							2589	3	65	9							
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	716	1	2878	3	N	-0-					6

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	548	1	2065	3	N	46	158	1			25
							51	9									
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	588	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									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	608	1	2961	3	N	38					142
							42	9									
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	572	1	2477	3	N	44					186
							48	9									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	3	N	-0-					10
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	111	1	2222	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	368	1	5439	2	N	-0-					-0-
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	275	1	5564	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	476	1	3497	2	N	-0-					-0-
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	3258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	221	1	6198	3	Y	10					25
							11	9									
04	7170	X	4993	-0-	-2177	-0-	169	1	4821	3	Y	3					28
							3	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	351	1	10670	3	N	153	153	1			139
							168	9									
12	13485	X	11759	-0-	-1726	-0-	364	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									
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	462	1	11960	3	N	177	181	1			81
							195	9									
*04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	434	1	11544	3	N	173	192	1			62
							190	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	105	1	4175	3	Y	-0-					5
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	418	1	4852	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
							4778	3									
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	26	1	4606	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
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
03	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	18	1	1	2	Y	2					23
							2998	3	2	9							
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	26	1	3815	3	Y	26					49
							29	9									

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
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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1039	3	Y	-0-					8
04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					8

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	266	1	3955	2	N	-0-					-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	187	1	3882	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	167	1	5039	3	Y	-0-					-0-
*12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	176	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-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	181	1	4966	3	Y	20					20
							22	9									
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	169	1	4798	3	Y	-0-					20

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	215	1	6299	2	N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	223	1	6590	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-
*03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	137	1	6043	2	N	-0-					-0-
*04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	197	1	5491	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 #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

*11	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	56	1	1675	3	N	1					43
							1	9									
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	N	75	75	1			43
							83	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
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	N	-0-					43
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	N	-0-					43

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

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-
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	3	N	-0-					-0-
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	173	1	5296	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

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									
03	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	309	1	5998	3	Y	57					132
							63	9									
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	286	1	5803	3	Y	29					161
							32	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

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-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	120	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	108	1	5310	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
*06	2460	N	2283	-0-	-177	-0-	608	1	1667	3	N	7					34
							8	9									
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									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	599	1	1	2	N	9					86
							1791	3	10	9							
*04	3000	N	3374	-0-	374	374	618	1	2756	3	N	-0-					86

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

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-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	35	1	1429	3	N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	181	1	5481	3	Y	-0-					-0-
*12	6107	X	5836	-0-	-271	-0-	184	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-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	245	1	6697	3	Y	40					40
							44	9									
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	222	1	6274	3	Y	-0-					40

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

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-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

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
03	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	106	1	2832	3	N	-0-					98
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	100	1	2905	3	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	42	1	1220	3	N	-0-					68
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	46	1	1374	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
11	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	83	1	2507	3	N	-0-					-0-
*12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	91	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-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	3	N	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	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
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	96	1	2912	3	Y	3					13
							3	9									
12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	92	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
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	113	1	3050	3	Y	-0-					18
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	100	1	2760	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
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							
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	N	40					223
							1844	3	44	9							
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	N	4	179	1			48
							1762	3	4	9							

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
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									
03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	35	1	1485	3	Y	16	166	1			41
							18	9									
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	3	Y	24					65
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 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
*11	4890	X	4449	-0-	-441	-0-	442	1	4007	3	Y	-0-					44
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
03	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	505	1	3796	3	Y	-0-					41
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	470	1	3751	3	Y	-0-					41

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

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	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	N	61					73
							67	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	126	1	4902	3	N	155	193	1			35
							171	9									
04	5100	X	4890	-0-	-210	-0-	172	1	4576	3	N	129	140	1			24
							142	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

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									
03	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	1019	1	3272	3	N	18					118
							20	9									
04	4170	X	4156	-0-	-14	-0-	954	1	3103	3	N	90	176	1			32
							99	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

11	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	318	1	9290	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9597	-0-	-292	-0-	314	1	9283	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	315	1	9074	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8368	-0-	-592	-0-	277	1	8091	2	N	-0-					-0-
*03	9920	X	9174	-0-	-746	-0-	305	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8993	-0-	-607	-0-	311	1	8682	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

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-
*03	7874	X	7656	-0-	-218	-0-	255	1	7401	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7306	-0-	-314	-0-	253	1	7053	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

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-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	58	1	2824	2	N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	58	1	2869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	29	1	1427	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
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	223	1	6513	2	N	-0-					-0-
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	227	1	6694	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-
*03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	218	1	6326	2	N	-0-					-0-
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	219	1	6108	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	25	1	772	3	N	-0-					-0-
*12	1178	N	887	-0-	-291	-0-	28	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-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	3	N	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	24	1	850	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
11	5670	X	4344	-0-	-1326	-0-	139	1	4205	3	N	-0-					-0-
*12	5859	X	3371	-0-	-2488	-0-	106	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-
03	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	111	1	3170	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	114	1	3429	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
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-
*03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-					-0-
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	155	1	4333	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
11	1980	N	1445	-0-	-535	-0-	31 7	1 9	1407	3	N	6					79
12	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	31 47	1 9	1394	3	N	43					122
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	53 47	1 9	2152	3	N	43					165
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	2223	3	N	49					214
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	59 34	1 9	2280	3	N	31	174	1			71
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	82 47	1 9	2194	3	N	43					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	540	1	15791	2	N	-0-					-0-
12	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	528	1	15578	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-
*03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	486	1	14131	2	N	-0-					-0-
*04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	518	1	14469	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	5642	X	4722	-0-	-920	-0-	4627	3	95	9	N	86	186	1			57
04	5460	X	3555	-0-	-1905	-0-	3531	3	24	9	N	22					79

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	169	1	7475	2	N	-0-					-0-
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	201	1	9014	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-
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	149	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	148	1	6251	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	244	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7282	-0-	-278	-0-	252	1	7030	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	142	1	6331	3	N	-0-					-0-
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	144	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-
03	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	152	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	7					91
							7667	3	8	9							
*04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	46	1	6851	3	Y	21					112
							23	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
11	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	443	1	12946	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13706	-0-	-1267	-0-	449	1	13257	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-
*03	13826	X	11661	-0-	-2165	-0-	388	1	11273	2	N	-0-					-0-
*04	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	538	1	15022	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

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
03	3100	N	4473	-0-	1373	1373	329	1	2	2	Y	21					105
							4119	3	23	9							
*04	3000	N	5466	-0-	2466	3839	168	1	5254	3	Y	40					145
							44	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

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-
03	6324	X	5423	-0-	-901	-0-	247	1	5176	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	226	1	4989	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

11	13200	X	12139	-0-	-1061	-0-	387	1	11730	3	Y	20					20
							22	9									
12	13330	X	12455	-0-	-875	-0-	391	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									
*03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	477	1	12897	3	Y	27	2	1			56
							30	9									
04	12900	X	11337	-0-	-1563	-0-	394	1	10925	3	Y	16					72
							18	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

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-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	277	1	8126	3	N	-0-					-0-
*04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	260	1	8126	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

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-
*03	5084	X	4383	-0-	-701	-0-	89	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4105	-0-	-725	-0-	82	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
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
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-
*03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	142	1	6270	2	N	-0-					-0-
*04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	142	1	6024	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

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-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	295	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4018	-0-	-122	-0-	190	1	3828	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

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-
03	8308	X	7202	-0-	-1106	-0-	146	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6827	-0-	-703	-0-	136	1	6691	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

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-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	146	1	7052	2	N	-0-					-0-
*04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	137	1	6736	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

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-
*03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
*04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	400	1	11171	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

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									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1081	1	1172	3	N	10					45
							11	9									
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	925	1	182	3	N	31					76
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17391	X	15646	-0-	-1745	-0-	347	1	15299	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	15252	-0-	-1548	-0-	352	1	14900	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

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-
03	9961	X	6389	-0-	-3572	-0-	744	1	5645	3	N	-0-			-0-
*04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	770	1	7748	3	N	-0-			-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

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-
*03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	382	1	5615	2	N	-0-			-0-
*04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	791	1	5265	2	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

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-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	880	1	3619	2	N	-0-			-0-
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	892	1	3412	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

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-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	121	1	3709	2	N	-0-			-0-
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3134	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	103	1	2961	3	Y	-0-			33
*03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	106	1	2934	3	Y	-0-			33
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	100	1	2828	3	Y	4			37
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	202	1	5890	3	Y	-0-					-0-
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	180	1	5355	3	Y	-0-					-0-
*07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	158	1	4719	3	Y	-0-					-0-
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	140	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					-0-
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	105	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	99	1	3054	3	Y	-0-					-0-
*01	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	103	1	2891	3	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	2429	-0-	-763	-0-	80	1	2349	3	Y	-0-					-0-
*03	3472	X	2392	-0-	-1080	-0-	83	1	2309	3	Y	-0-					-0-
*04	3270	X	2353	-0-	-917	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	3	N	-0-					60
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	138	1	3957	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	992	1	3730	3	N	14					110
							15	9									
*12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	1022	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									
*03	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	1028	1	3313	3	N	21					199
							23	9									
04	4740	X	2800	-0-	-1940	-0-	323	1	2470	3	N	6	164	1			41
							7	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
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-
*03	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	389	1	11301	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12940	-0-	-710	-0-	447	1	12493	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
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	207	1	9249	3	N	-0-					-0-
*12	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	215	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-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	233	1	9793	3	N	-0-					-0-
*04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	200	1	8859	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	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
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-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	124	1	3844	2	N	-0-					-0-
*04	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154	1	4660	3	N	-0-					-0-
*12	5549	X	4308	-0-	-1241	-0-	136	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-
03	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	132	1	3687	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	124	1	3579	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	64	1	3120	2	N	-0-					-0-
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	58	1	2864	2	N	-0-					-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4072	-0-	1272	3822	697	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	7827	X	4005	-0-	-3822	-0-	891	1	3114	2	N	-0-					-0-
*04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	567	1	370	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2914	X	1733	-0-	-1181	-0-	35	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	49	1	2401	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
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-
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	891	-0-	-129	-0-	75	1	816	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
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-
*03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	294	1	12953	2	N	-0-					-0-
*04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	285	1	12084	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
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-
*03	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	152	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	157	1	6650	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
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	171	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	162	1	4789	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-
*03	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	172	1	4999	2	N	-0-					-0-
*04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	176	1	4910	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
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-
*03	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	116	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3463	-0-	-1457	-0-	120	1	3343	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
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-
03	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	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
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									
*03	6696	X	5696	-0-	-1000	-0-	182	1	5495	3	Y	17					43
							19	9									
04	6480	X	4896	-0-	-1584	-0-	142	1	4753	3	Y	1					44
							1	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
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-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-					-0-
*04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	487	1	3289	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
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
03	1953	N	988	-0-	-965	-0-	6	1	981	3	N	1					36
							1	9									
*04	3000	N	4697	-0-	1697	1697	511	1	4183	3	N	3					39
							3	9									

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
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-
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	55	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	51	1	2282	3	N	-0-					-0-

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
11	6120	X	5805	-0-	-315	-0-	126	1	5679	3	N	-0-					-0-
*12	6231	X	6082	-0-	-149	-0-	131	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-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	134	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	125	1	5609	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
*10	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	15	1	405	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 #: 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
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-
*03	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	1044	1	10324	3	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10562	-0-	-2128	-0-	999	1	9563	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
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-
03	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	176	1	8500	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8354	-0-	-556	-0-	166	1	8188	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
11	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	886	1	25930	2	N	-0-					-0-
12	39308	X	24338	-0-	-14970	-0-	797	1	23541	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-
*03	31775	X	20631	-0-	-11144	-0-	686	1	19945	2	N	-0-					-0-
04	26790	X	19303	-0-	-7487	-0-	667	1	18636	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	393	1	11484	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	10678	-0-	-3582	-0-	350	1	10328	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-
*03	13702	X	10433	-0-	-3269	-0-	347	1	10086	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9986	-0-	-1864	-0-	345	1	9641	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
11	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	313	1	9144	2	N	-0-					-0-
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	308	1	9104	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-
*03	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	345	1	10020	2	N	-0-					-0-
*04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	326	1	9098	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
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									
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	90	192	1			81
							7703	3	99	9							
04	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	48	1	7056	3	N	62					143
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

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-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	955	1	8839	3	N	-0-					-0-
*04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	835	1	8587	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

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									
03	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	350	1	9080	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
04	9480	X	9196	-0-	-284	-0-	323	1	8814	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

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									
03	6820	X	6518	-0-	-302	-0-	233	1	6184	3	Y	92	156	1			79
							101	9									
04	6600	X	5834	-0-	-766	-0-	198	1	5487	3	Y	135					214
							149	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1058	1	2270	3	Y	-0-					128
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1182	1	2584	3	Y	-0-					128
*04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1150	1	2790	3	Y	1					129
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					26
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	112	1	22	9	N	20					46

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	122	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	115	1	5661	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
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	25	1	1151	3	N	-0-					40
*12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	37	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
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	32	1	913	3	N	-0-					40
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	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
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									
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	Y	7					9
							8	9									
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	3	Y	9					18
							10	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
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	118	1	3573	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	124	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-
03	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	147	1	4084	3	Y	-0-					-0-
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	Y	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	113	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-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	107	1	3074	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

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-
03	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	129	1	5764	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	120	1	5594	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

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-
03	10323	X	9041	-0-	-1282	-0-	225	1	8816	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8887	-0-	-833	-0-	209	1	8678	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

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-
03	14477	X	14397	-0-	-80	-0-	483	1	13914	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13499	-0-	-331	-0-	436	1	13063	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	121	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	124	1	5543	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-
*03	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	107	1	4696	2	N	-0-					-0-
*04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	132	1	5584	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

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-
03	4867	X	4600	-0-	-267	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	901	1	952	3	N	7					60
							8	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	938	1	1189	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	938	1	1109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	851	1	971	3	Y	10					10
							11	9									
03	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	895	1	673	3	Y	15					25
							17	9									
04	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	899	1	732	3	Y	15					40
							17	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	426	1	12468	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12962	-0-	-337	-0-	425	1	12537	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-
*03	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	429	1	12451	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12518	-0-	-352	-0-	433	1	12085	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
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	526	1	15381	2	N	-0-					-0-
12	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	519	1	15330	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-
*03	15469	X	14506	-0-	-963	-0-	483	1	14023	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14386	-0-	-584	-0-	497	1	13889	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
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-
03	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8866	X	4123	-0-	-4743	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
							4067	3									
*04	6270	X	4017	-0-	-2253	-0-	54	1	3963	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, 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
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-
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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
*07	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	1072	1	2192	3	N	18					170
							20	9									
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	1017	1	4	2	N	-0-					170
							1531	3									
09	3390	X	2187	-0-	-1203	-0-	910	1	1	2	N	4					174
							1272	3	4	9							
10	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1079	1	705	3	N	-0-					174
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
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1039	1	1	2	N	-0-					63
							1852	3									
*04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	975	1	1348	3	N	5					68
							6	9									

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
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-
03	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	191	1	9265	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9107	-0-	-223	-0-	181	1	8926	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
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-
03	5580	X	3678	-0-	-1902	-0-	74	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3418	-0-	-1982	-0-	68	1	3350	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
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-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	184	1	7994	3	N	-0-					-0-
*04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	179	1	8291	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDLE, BUFORD WELL #: 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
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-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	940	1	1472	2	N	-0-					-0-
*04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1006	1	1131	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
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-
03	18352	X	17512	-0-	-840	-0-	607	1	16905	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16974	-0-	-786	-0-	568	1	16406	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	64	1	3090	2	N	-0-					-0-
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	60	1	2947	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					18
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	1			N	-0-					18

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	6	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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
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-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	976	1	5207	2	N	-0-					-0-
*04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	933	1	4593	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
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-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	829	1	3226	2	N	-0-					-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	808	1	2883	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
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-
03	3100	N	4797	-0-	1697	1697	97	1	4700	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3371	-0-	371	2068	67	1	3304	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
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-
03	11129	X	10613	-0-	-516	-0-	345	1	10268	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10600	-0-	-170	-0-	332	1	10268	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
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-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	3	N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	70	1	2170	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	34	1	3	2	N	103					143
							5630	3	113	9							
*04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	36	1	5487	3	N	77	176	1			44
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	5095	-0-	-35	-0-	207	1	4754	3	N	122	155	1			10
							134	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	4934	-0-	-150	-0-	196	1	1	2	N	92	74	1			67
							4636	3	101	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
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2	2	5126	3	N	2					69
							2	9									
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5191	3	31	9	N	28	47	1			50

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
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-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	149	1	4231	3	Y	-0-					-0-
*04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	154	1	4416	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
11	7260	X	6562	-0-	-698	-0-	210	1	6352	3	N	-0-					-0-
*12	7006	X	4634	-0-	-2372	-0-	146	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-
03	6944	X	4374	-0-	-2570	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	4451	-0-	-2119	-0-	220	1	4231	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
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									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	301	1	8230	3	N	-0-					111
*04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	276	1	7921	3	N	-0-					111

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9858	X	8965	-0-	-893	-0-	181	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8081	-0-	-1459	-0-	161	1	7920	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	25	168	1			44
							2951	3	28	9							
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	N	19					63
							21	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
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-
*03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	164	1	7947	2	N	-0-					-0-
*04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	149	1	7343	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
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-
*03	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	462	1	13427	2	N	-0-					-0-
*04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	465	1	12999	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
11	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	178	1	5413	3	N	-0-					111
*12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	181	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									
03	5704	X	5656	-0-	-48	-0-	208	1	5420	3	N	25					183
							28	9									
04	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	189	1	5223	3	N	15					198
							17	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
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-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	163	1	7004	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6469	-0-	-221	-0-	141	1	6328	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
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	2454	-0-	-402	-0-	673	1	1781	3	N	-0-			-0-
*03	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	737	1	1793	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	690	-0-	-2220	-0-	690	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
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-
03	3751	X	1853	-0-	-1898	-0-	537	1	1316	2	N	-0-			-0-
*04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	897	1	5343	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1796	-0-	-484	-0-	59	1	1737	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	58	1	1699	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-
*03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	58	1	1679	2	N	-0-			-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1600	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
11	6870	X	6862	-0-	-8	-0-	227	1	6635	2	N	-0-			-0-
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	226	1	6683	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-
*03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	211	1	6123	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	4863	-0-	-1077	-0-	168	1	4695	2	N	-0-			-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
*04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	280	1	7479	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
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-
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3361	2	N	-0-			-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	184	1	8889	2	N	-0-					-0-
*04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	169	1	8349	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

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-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	66	1	3217	2	N	-0-					-0-
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	61	1	2992	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

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-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	159	1	7719	2	N	-0-					-0-
*04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	127	1	6291	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

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
03	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	176	1	6624	3	N	-0-					22
*04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	172	1	6699	3	N	121	133	1			10
							133	9									

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

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-
*03	7719	X	7314	-0-	-405	-0-	148	1	7166	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6891	-0-	-579	-0-	137	1	6754	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

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-
*03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	263	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5324	-0-	-1816	-0-	184	1	5140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	124	1	5221	3	N	-0-					-0-
*04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	99	1	5221	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

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-
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1187	1	9303	3	N	-0-					-0-
*04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	994	1	9303	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

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-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

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									
03	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	178	1	4791	3	Y	5					20
							6	9									
04	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	167	1	4587	3	Y	7					27
							8	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

11	3000	N	9774	-0-	6774	22419	323	1	9451	2	N	-0-					-0-
12	31119	X	8700	-0-	-22419	-0-	285	1	8415	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-
*03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5710	2	N	-0-					-0-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	233	1	6500	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	39	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	39	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-
03	1209	N	931	-0-	-278	-0-	32	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	5580	X	2114	-0-	-3466	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	1898	-0-	-3082	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8432	X	8104	-0-	-328	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7876	-0-	-254	-0-	7876	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
11	9720	X	9321	-0-	-399	-0-	204	1	9117	3	N	-0-					-0-
*12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	222	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-
03	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	218	1	9318	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9399	-0-	-321	-0-	202	1	9197	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
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-
*03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	176	1	5104	3	N	-0-					-0-
*04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	5018	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
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-
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4298	2	N	-0-					-0-
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	83	1	4073	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
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-
03	8959	X	5285	-0-	-3674	-0-	181	1	5104	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	6166	-0-	-2504	-0-	201	1	5965	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332	X	1906	-0-	-3426	-0-	39	1	1867	2	N	-0-					-0-
*04	5160	X	2116	-0-	-3044	-0-	42	1	2074	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 #: 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
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-
*03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	212	1	10283	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9278	-0-	-982	-0-	184	1	9094	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
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
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					89
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	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
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	131	1	5868	3	N	-0-					-0-
*12	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	143	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-
03	6975	X	6172	-0-	-803	-0-	138	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5937	-0-	-603	-0-	127	1	5810	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
11	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	244	1	7140	2	N	-0-					-0-
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	238	1	7039	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-
*03	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	216	1	6269	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	216	1	6025	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					1
							1	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	47	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
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	3	Y	-0-					2
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
03	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					160
04	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	132	1	6507	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
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	348	1	10175	2	N	-0-					-0-
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	361	1	10670	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-
*03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	393	1	11411	2	N	-0-					-0-
*04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	373	1	10406	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
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-
03	10664	X	10135	-0-	-529	-0-	239	1	9896	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	10224	-0-	-66	-0-	328	1	9896	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	9919	-0-	-1211	-0-	317	1	9602	3	N	-0-					53
12	10695	X	10289	-0-	-406	-0-	324	1	9965	3	N	-0-					53
01	10695	X	10107	-0-	-588	-0-	347	1	9760	3	N	-0-					53
02	9492	X	8597	-0-	-895	-0-	293	1	8304	3	N	-0-					53
03	10292	X	10285	-0-	-7	-0-	365	1	9919	3	N	1					54
							1	9									
*04	9960	X	9805	-0-	-155	-0-	336	1	9468	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
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									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	794	1	3008	3	Y	42					173
							46	9									
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	774	1	3053	3	Y	32	184	1			21
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	121	1	3195	3	Y	2					42
							2	9									
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	114	1	3114	3	Y	52					94
							57	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

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-
*03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	326	1	9482	2	N	-0-					-0-
*04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

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-
03	9331	X	817	-0-	-8514	-0-	817	1			N	-0-					-0-
04	2250	X	595	-0-	-1655	-0-	595	1			N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - PLUGGED 12/05/14

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

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									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	859	1	3917	3	N	84					208
							92	9									
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	811	1	3343	3	N	10	181	1			37
							11	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

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-
03	10447	X	9334	-0-	-1113	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	8753	-0-	-1147	-0-	8753	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10788	X	9238	-0-	-1550	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9111	-0-	-1329	-0-	9111	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

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-
03	3844	X	2817	-0-	-1027	-0-	57	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	60	1	2943	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

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
*03	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					75
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	4058	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

11	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	336	1	9818	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10053	-0-	-301	-0-	329	1	9724	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-
*03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	487	1	14161	2	N	-0-					-0-
*04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	411	1	11478	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

*11	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	14	1	1	2	N	-0-					48
							3103	3									
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
*03	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	16	1	1	2	N	-0-					38
							2661	3									
04	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	17	1	2644	3	N	-0-					38

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

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-
03	4216	X	2685	-0-	-1531	-0-	54	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2890	-0-	-1190	-0-	449	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
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
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-
03	3100	N	4809	-0-	1709	1709	554	1	4255	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5625	-0-	2625	4334	417	1	5208	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
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-
*03	8742	X	7959	-0-	-783	-0-	177	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	180	1	7621	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
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-
*03	19747	X	2607	-0-	-17140	-0-	87	1	2520	2	N	-0-					-0-
*04	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	685	1	19119	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
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									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	3					23
							6218	3	3	9							
*04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	42	1	6132	3	N	65					88
							72	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	89	1	4015	3	Y	-0-					-0-
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	90	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-
03	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	98	1	3925	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	82	1	3703	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
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-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	921	1	5726	2	N	-0-					-0-
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	877	1	4807	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 #: 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
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									
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	744	1	2414	3	Y	-0-					48
04	4050	X	2766	-0-	-1284	-0-	727	1	2039	3	Y	-0-					48

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
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-
*03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	459	1	13333	2	N	-0-					-0-
*04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	428	1	11965	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
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	247	1	7221	2	N	-0-					-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	248	1	7309	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-
*03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	312	1	9056	2	N	-0-					-0-
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6408	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	125	1	3782	3	N	22					67
							24	9									
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	128	1	3931	3	N	28					95
							31	9									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	137	1	3871	3	N	47					142
							52	9									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	127	1	3585	3	N	20					162
							22	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	N	23	125	1			60
							25	9									
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	137	1	3902	3	N	4					64
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	109	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	102	1	5016	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

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									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	59	182	1			110
							4591	3	65	9							
*04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4457	3	N	37					147
							41	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

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-
*03	6944	X	4520	-0-	-2424	-0-	506	1	4014	2	N	-0-					-0-
*04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	795	1	7333	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

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-
*03	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	308	1	14927	2	N	-0-					-0-
*04	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	280	1	13824	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

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-
03	7533	X	7016	-0-	-517	-0-	142	1	6874	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6685	-0-	-605	-0-	133	1	6552	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3435	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
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-
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
*04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	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
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
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					43
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	32	1	1289	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	51	1	2288	3	Y	-0-					3
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	53	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
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	53	1	2193	3	Y	-0-					3
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	51	1	2276	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
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
03	6479	X	6016	-0-	-463	-0-	148	1	5868	3	Y	-0-					75
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	139	1	5945	3	Y	-0-	72	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	399	1	9086	3	Y	-0-					-0-
12	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	432	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-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	418	1	8651	3	Y	-0-					-0-
*04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	366	1	7819	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
*11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	13	1	3022	3	N	-0-					64
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
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					31
							2761	3									
*04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	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
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-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	107	1	1614	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3020	-0-	20	20	729	1	2291	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	911	1	2078	3	N	15					65
							17	9									
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	902	1	2510	3	N	44					109
							48	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
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
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	7					164
							3323	3	8	9							
04	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	18	1	2630	3	N	7					171
							8	9									

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
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									
03	4340	X	3487	-0-	-853	-0-	523	1	2963	3	N	1					66
							1	9									
*04	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	577	1	3335	3	N	-0-					66

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

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-
03	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	1028	1	5648	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6506	-0-	-664	-0-	962	1	5544	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

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									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	163	1	4479	3	N	-0-					89
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					89

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

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-
*03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	199	1	9626	2	N	-0-					-0-
*04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	179	1	8850	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

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-
*03	5611	X	5030	-0-	-581	-0-	112	1	4918	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	114	1	4812	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

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-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	212	1	6497	3	N	-0-					-0-
*04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	152	1	6497	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8122	X	4144	-0-	-3978	-0-	138	1	4006	2	N	-0-			-0-
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	181	1	5041	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
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-
*03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1019	1	5767	2	N	-0-			-0-
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	970	1	4996	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
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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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
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-
*03	6820	X	6748	-0-	-72	-0-	535	1	6213	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	536	1	5887	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
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	87	1	3883	3	N	-0-			-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	93	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-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-			-0-
*04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	69	1	3321	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6874	-0-	-1136	-0-	150	1	6724	3	N	-0-			-0-
*12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	157	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-
03	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	150	1	6734	3	N	-0-			-0-
*04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	155	1	7320	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
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-
03	8091	X	7274	-0-	-817	-0-	248	1	7026	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7837	-0-	-113	-0-	256	1	7581	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	159	1	7138	3	N	-0-					-0-
*12	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	156	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-
03	7719	X	7485	-0-	-234	-0-	177	1	7308	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	158	1	6906	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

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-
03	10540	X	9831	-0-	-709	-0-	308	1	9523	2	N	-0-					-0-
*04	9990	X	9423	-0-	-567	-0-	309	1	9114	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

11	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	107	1	4780	3	N	-0-					-0-
*12	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	107	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-
03	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	109	1	4659	3	N	-0-					-0-
*04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

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-
03	8742	X	7972	-0-	-770	-0-	4	2	7968	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7685	-0-	-775	-0-	7685	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

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-
03	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	91	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	76	1	3985	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

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-
*03	14446	X	13264	-0-	-1182	-0-	6	2	13258	3	N	-0-					-0-
*04	13980	X	12719	-0-	-1261	-0-	12719	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
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-
*03	21669	X	20735	-0-	-934	-0-	420	1	20315	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	17831	-0-	-3139	-0-	354	1	17477	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2	2	3493	3	N	-0-					-0-
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-					-0-
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	163	1	4565	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	10075	X	9501	-0-	-574	-0-	316	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	6418	-0-	-3332	-0-	222	1	6196	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	941	1	1511	3	N	42					184
							46	9									
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	930	1	1657	3	N	37	174	1			47
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	180	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8602	-0-	-968	-0-	171	1	8431	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	280	1	10887	3	N	-0-					12
04	11160	X	10998	-0-	-162	-0-	380	1	10618	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	81	1	3568	2	N	-0-					-0-
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	74	1	3152	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13175	X	12668	-0-	-507	-0-	296	1	12372	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	12645	-0-	-105	-0-	273	1	12372	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	N	-0-					-0-
*04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	243	1	4846	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
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-
*03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	439	1	12767	2	N	-0-					-0-
*04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	433	1	12083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	30					80
							33	9									
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	3	Y	25					105
							28	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-					-0-
							3651	3									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	766	1	2612	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	51	1	1816	3	N	24					60
							26	9									
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	40	1	1608	3	N	24					84
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7006	X	6240	-0-	-766	-0-	149	1	6088	3	Y	3					44
							3	9									
04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	138	1	5692	3	Y	-0-	31	1			-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	100	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4379	-0-	-1171	-0-	87	1	4292	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	16140	-0-	-780	-0-	533	1	15607	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	15979	-0-	-2125	-0-	524	1	15455	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-
*03	16864	X	14408	-0-	-2456	-0-	479	1	13929	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14100	-0-	-2010	-0-	487	1	13613	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	251	1	7300	2	N	-0-					-0-
*04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	250	1	6993	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3100	N	3384	-0-	284	1345	228	1	1	2	N	15	182	1			67
							3138	3	17	9							
*04	3000	N	1887	-0-	-1113	232	12	1	1875	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	220	1	6434	2	N	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	218	1	6423	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-
*03	6634	X	6373	-0-	-261	-0-	212	1	6161	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	214	1	5964	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	614	1	4514	3	N	-0-					146
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	3					149
							3013	3	3	9							
*04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	737	1	2612	3	N	5					154
							6	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	2	2	4949	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4617	-0-	1617	1617	4617	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
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-
*03	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	438	1	21178	2	N	-0-					-0-
*04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	376	1	18556	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
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
03	9145	X	8793	-0-	-352	-0-	310	1	8483	3	N	-0-					85
04	8850	X	8627	-0-	-223	-0-	291	1	8336	3	N	-0-					85

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	240	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	256	1	7566	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-
*03	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	224	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6138	-0-	-822	-0-	212	1	5926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	14450	-0-	-1630	-0-	457	1	13901	3	N	84					161
							92	9									
*12	16337	X	14584	-0-	-1753	-0-	456	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									
*03	14942	X	14489	-0-	-453	-0-	533	1	13913	3	N	39	169	1			47
							43	9									
04	15030	X	13103	-0-	-1927	-0-	465	1	12583	3	N	50					97
							55	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

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-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1041	1	7368	3	N	-0-					-0-
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1007	1	6813	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

*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
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	2032	1	5635	3	N	-0-					32
*04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1985	1	5831	3	N	64	46	1			50
							70	9									

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

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-
03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6730	-0-	-500	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

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
03	12276	X	11935	-0-	-341	-0-	69	1	6	2	N	-0-					121
							11860	3									
*04	11880	X	11293	-0-	-587	-0-	72	1	11221	3	N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8122	X	7598	-0-	-524	-0-	280	1	7318	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7119	-0-	-531	-0-	255	1	6864	3	N	-0-					-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	255	1	224	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	119	1	5322	3	N	-0-					-0-
*12	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	173	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-
03	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	175	1	5061	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4994	-0-	-436	-0-	163	1	4831	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	5335	-0-	-3095	-0-	176	1	5159	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-
*03	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	299	1	8693	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4478	-0-	-862	-0-	155	1	4323	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	104	1	4607	2	N	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	117	1	5248	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-
*03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2368	2	N	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	109	1	4606	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
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
03	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	149	1	6209	3	Y	2					19
							2	9									
*04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	144	1	6056	3	Y	1					20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 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
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
03	9517	X	8993	-0-	-524	-0-	324	1	8669	3	N	-0-					27
04	9150	X	5806	-0-	-3344	-0-	204	1	5602	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
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-
03	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	149	1	4620	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	3814	-0-	-1586	-0-	125	1	3689	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
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-
03	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	216	1	9216	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9022	-0-	-398	-0-	192	1	8830	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
11	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	89	1	3972	3	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	89	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-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	98	1	3950	3	N	-0-					-0-
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	97	1	4084	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	319	1	8197	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8160	-0-	-390	-0-	292	1	7868	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
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
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	56					75
							4919	3	62	9							
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4469	3	Y	30	70	1			35
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	397	1	11615	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12221	-0-	-210	-0-	400	1	11821	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-
*03	12400	X	11267	-0-	-1133	-0-	375	1	10892	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11383	-0-	-617	-0-	393	1	10990	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
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-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	228	1	6822	3	N	-0-					-0-
*04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	182	1	5637	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
11	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	186	1	5672	3	N	156	154	1			4
							172	9									
12	6944	X	5797	-0-	-1147	-0-	181	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									
03	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	224	1	5890	3	N	75	171	1			64
							83	9									
04	6030	X	5905	-0-	-125	-0-	210	1	5633	3	N	56					120
							62	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	1024	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	1035	1	2004	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13051	X	3662	-0-	-9389	-0-	122	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	8813	-0-	-3817	-0-	319	1	8494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	87	1	3994	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
*11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	88	1	3936	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	83	1	3779	3	Y	-0-					12
*01	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	140	1	3939	3	Y	-0-					12
*02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	120	1	3513	3	Y	-0-					12
*03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-					12
04	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	90	1	3809	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

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-
*03	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	332	1	9653	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9670	-0-	-530	-0-	334	1	9336	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	201	1	8995	3	Y	-0-					-0-
*12	9858	X	9534	-0-	-324	-0-	301	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-
03	9734	X	9363	-0-	-371	-0-	321	1	9042	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	9021	-0-	-189	-0-	296	1	8725	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	140	1	6207	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	141	1	6290	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-
*03	6541	X	2948	-0-	-3593	-0-	65	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	2575	-0-	-3755	-0-	59	1	2516	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

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-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	878	1	4132	2	N	-0-					-0-
*04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	857	1	3980	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

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-
03	12245	X	11233	-0-	-1012	-0-	351	1	10882	2	N	-0-					-0-
*04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	354	1	10409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	8649	X	7201	-0-	-1448	-0-	44	1	3	2	N	32					98
							7119	3	35	9							
*04	8370	X	3015	-0-	-5355	-0-	21	1	2963	3	N	28	64	1			62
							31	9									

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
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-
03	5549	X	4397	-0-	-1152	-0-	2	2	4395	3	N	-0-					-0-
*04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4403	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
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									
*03	6975	X	6567	-0-	-408	-0-	229	1	6338	3	Y	-0-					-0-
*04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	230	1	6553	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7471	X	7060	-0-	-411	-0-	256	1	6747	3	N	52					287
							57	9									
04	7050	X	6716	-0-	-334	-0-	234	1	6441	3	N	37					324
							41	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
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-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	144	1	6040	3	N	-0-					-0-
*04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	133	1	6040	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
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-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	226	1	9618	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	191	1	8416	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

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-
03	9920	X	9545	-0-	-375	-0-	193	1	9352	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	177	1	8734	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

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-
*03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	256	1	7430	2	N	-0-					-0-
*04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	255	1	7113	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

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
03	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7311	3			N	-0-					27
04	7200	X	6921	-0-	-279	-0-	6921	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

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									
*03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	69	1	2777	3	N	70					178
							77	9									
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2600	3	N	17	170	1			25
							19	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

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-
*03	5921	X	566	-0-	-5355	-0-	565	1	1	3	N	-0-					-0-
*04	4410	X	122	-0-	-4288	-0-	121	1	1	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	157	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4601	-0-	-109	-0-	159	1	4442	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

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-
03	15128	X	14292	-0-	-836	-0-	343	1	13949	3	Y	-0-					-0-
04	14520	X	13353	-0-	-1167	-0-	309	1	13044	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

11	7410	X	7200	-0-	-210	-0-	157	1	7043	3	N	-0-					-0-
*12	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	161	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-
03	7471	X	7108	-0-	-363	-0-	167	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6699	-0-	-501	-0-	156	1	6543	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	829	1	4207	3	N	13					70
							14	9									
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	855	1	4348	3	N	31					101
							34	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	124	191	1			34
							136	9									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					34
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	3	N	38					72
							42	9									
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	811	1	3380	3	N	33					105
							36	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	245	1	7180	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	250	1	7369	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-
*03	7657	X	7296	-0-	-361	-0-	243	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7260	-0-	-150	-0-	251	1	7009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3965	3	N	4					114
							4	9									
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	94	1	3638	3	N	-0-					114

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	138	1	3690	3	N	-0-					11
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	128	1	3473	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	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
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	6					173
							3045	3	7	9							
*04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	N	2					175
							2	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

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-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	218	1	10557	2	N	-0-					-0-
*04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	192	1	9492	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 #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

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-
03	8525	X	316	-0-	-8209	-0-	316	1			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

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-
*03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	149	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6739	-0-	-371	-0-	155	1	6584	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

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-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
*04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	106	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	103	1	4375	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	853	1	4037	3	N	-0-					-0-
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	840	1	5043	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3162	X	1640	-0-	-1522	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	913	1	2201	2	N	-0-					-0-
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	881	1	2018	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7161	X	6368	-0-	-793	-0-	212	1	6156	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6144	-0-	-786	-0-	212	1	5932	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8888	-0-	-1522	-0-	284	1	8604	3	Y	-0-					-0-
*12	10633	X	9318	-0-	-1315	-0-	294	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-
03	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	310	1	9094	3	Y	-0-					-0-
*04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	291	1	9094	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
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									
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	258	1	6840	3	Y	31	186	1			18
							34	9									
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	242	1	6620	3	Y	18					36
							20	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

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-
03	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	521	1	3922	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4223	-0-	-547	-0-	494	1	3729	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

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-
03	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	100	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	93	1	4584	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

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-
*03	15748	X	15258	-0-	-490	-0-	508	1	14750	2	N	-0-					-0-
*04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	532	1	14855	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

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-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	939	1	3802	3	N	-0-					-0-
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	892	1	3686	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

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-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	189	1	5304	3	N	-0-					-0-
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	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 #: 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
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-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13175	X	12300	-0-	-875	-0-	249	1	12051	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	226	1	11139	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
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-
*03	7254	X	6763	-0-	-491	-0-	225	1	6538	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	229	1	6409	2	N	-0-					-0-

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
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-
*03	4774	X	2330	-0-	-2444	-0-	1031	1	1299	2	N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	861	1	3268	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	378	1	16087	3	N	-0-					-0-
*04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	359	1	16087	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16802	X	15154	-0-	-1648	-0-	501	1	14653	3	N	-0-					-0-
*04	16260	X	14386	-0-	-1874	-0-	462	1	13924	3	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 #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	191	1	7696	3	Y	5					12
							6	9									
*04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	178	1	7456	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

11	10680	X	10412	-0-	-268	-0-	344	1	10068	2	N	-0-					-0-
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	348	1	10281	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-
*03	10571	X	8581	-0-	-1990	-0-	190	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	334	1	9324	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

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-
*03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	896	1	6059	2	N	-0-					-0-
*04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	244	1	6825	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

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-
03	11501	X	10007	-0-	-1494	-0-	311	1	9696	2	N	-0-					-0-
*04	10410	X	9151	-0-	-1259	-0-	299	1	8852	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

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-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	980	1	2895	3	N	-0-					-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	460	1	2663	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

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-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	288	1	4370	2	N	-0-					-0-
*04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	214	1	4248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	868	1	4478	2	N	-0-					-0-
*04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	849	1	4895	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	136	1	6571	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	131	1	6477	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	356	1	10404	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-
*03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	590	1	17151	2	N	-0-					-0-
*04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	559	1	15613	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511	X	624	-0-	-1887	-0-	624	1			N	-0-					-0-
04	2430	X	694	-0-	-1736	-0-	694	1			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12059	X	11481	-0-	-578	-0-	232	1	11249	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	214	1	10560	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
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-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*03	5177	X	4257	-0-	-920	-0-	86	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4088	-0-	-772	-0-	81	1	4007	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
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-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	637	1	1	2	N	15					52
							2714	3	17	9							
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	730	1	2972	3	N	98	130	1			20
							108	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
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	705	1	2	2	N	-0-					20
							4947	3									
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	626	1	4157	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
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
*03	837	N	559	-0-	-278	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					38
*04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	19	1	2950	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
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-
03	5859	X	4423	-0-	-1436	-0-	141	1	4282	2	N	-0-					-0-
*04	5550	X	4504	-0-	-1046	-0-	147	1	4357	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

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-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	177	1	8553	2	N	-0-					-0-
*04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	182	1	8966	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

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-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	576	1	4111	3	N	-0-					-0-
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	550	1	3610	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

11	4290	X	3738	-0-	-552	-0-	124	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	303	1	8931	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-
*03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	282	1	8184	2	N	-0-					-0-
*04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

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-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	94	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	86	1	4247	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

11	6870	X	5165	-0-	-1705	-0-	171	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	257	1	7587	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-
*03	7254	X	5376	-0-	-1878	-0-	179	1	5197	2	N	-0-					-0-
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	264	1	7367	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

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-
*03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	42	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	40	1	1971	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, 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
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-
*03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	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

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-
*03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	699	1	20317	2	N	-0-					-0-
*04	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	716	1	20002	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

11	7860	X	7418	-0-	-442	-0-	238	1	7180	3	N	-0-					-0-
*12	7781	X	6948	-0-	-833	-0-	219	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-
03	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	243	1	7150	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7370	-0-	-40	-0-	220	1	7150	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

11	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	88	1	3951	3	Y	38					89
							42	9									
12	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	91	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									
03	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	144	1	3820	3	Y	34					64
							37	9									
04	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	143	1	3893	3	Y	30					94
							33	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

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
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	345	1	9634	3	N	-0-					5
*04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	331	1	9691	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

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-
*03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	308	1	8937	2	N	-0-					-0-
*04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	346	1	9652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	115	1	5581	2	N	-0-			-0-
*04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	106	1	5228	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	N	-0-			-0-
*04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	259	1	7238	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	8060	X	8027	-0-	-33	-0-	278	1	7749	3	Y	-0-			2
*04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	275	1	7823	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	492	1	14856	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	8202	-0-	-5958	-0-	254	1	7948	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14233	-0-	-1517	-0-	456	1	13777	3	N	-0-			-0-
12	16244	X	1541	-0-	-14703	-0-	48	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-
03	15128	X	10095	-0-	-5033	-0-	341	1	9754	3	N	-0-			-0-
*04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	506	1	15117	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	184	1	5685	2	N	-0-			-0-
*04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	210	1	6207	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4712	X	2997	-0-	-1715	-0-	94	1	2903	2	N	-0-			-0-
*04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	123	1	3621	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	257	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	248	1	3072	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-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					-0-
*04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	340	1	9960	2	N	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	364	1	10739	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-
*03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	371	1	10783	2	N	-0-					-0-
*04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	485	1	14178	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14761	-0-	-491	-0-	484	1	14277	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-
*03	15128	X	14216	-0-	-912	-0-	473	1	13743	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	483	1	13492	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	314	1	9129	2	N	-0-					-0-
*04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	324	1	9047	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10664	X	8997	-0-	-1667	-0-	281	1	8716	2	N	-0-					-0-
*04	10140	X	8632	-0-	-1508	-0-	285	1	8347	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
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-
*03	6634	X	5678	-0-	-956	-0-	189	1	5489	2	N	-0-					-0-
*04	6030	X	5555	-0-	-475	-0-	192	1	5363	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
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-
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	176	1	7139	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	156	1	6834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 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
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	261	1	7637	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7856	-0-	-886	-0-	257	1	7599	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-
*03	8401	X	7160	-0-	-1241	-0-	159	1	7001	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7299	-0-	-591	-0-	252	1	7047	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
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-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	62	1	2983	2	N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	61	1	3002	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5718	-0-	-492	-0-	183	1	5535	3	Y	-0-					23
12	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	194	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
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	213	1	5769	3	Y	25					48
							28	9									
04	6240	X	5889	-0-	-351	-0-	199	1	5657	3	Y	30					78
							33	9									

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	196	1	5690	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4640	-0-	-1000	-0-	160	1	4480	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7068	X	6363	-0-	-705	-0-	145	1	6218	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	128	1	6025	3	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 #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5294	-0-	-136	-0-	175	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	174	1	5123	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-
*03	5456	X	4933	-0-	-523	-0-	109	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-	141	1	3936	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	862	1	4583	2	N	-0-					-0-
*04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	882	1	5172	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16399	X	15352	-0-	-1047	-0-	511	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14355	-0-	-1515	-0-	496	1	13859	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
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-
03	13454	X	12211	-0-	-1243	-0-	382	1	11829	2	N	-0-					-0-
*04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	500	1	14876	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
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-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	253	1	10712	3	N	-0-					-0-
*04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	210	1	10712	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
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160 14	1 9	4825	3	Y	13					13
12	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	169 10	1 9	5188	3	Y	9					22
01	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	149 15	1 9	4191	3	Y	14					36
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	165 10	1 9	4587	3	Y	9					45
03	5239	X	4133	-0-	-1106	-0-	146 13	1 9	3974	3	Y	12					57
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	151 9	1 9	4180	3	Y	8					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	7495	-0-	-1154	-0-	152	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6796	-0-	-1484	-0-	135	1	6661	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	87	1	4200	2	N	-0-					-0-
*04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	85	1	4198	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
11	9720	X	9518	-0-	-202	-0-	305	1	9213	3	N	-0-					-0-
*12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	313	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-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	361	1	10627	3	N	-0-					-0-
*04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	299	1	10627	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
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-
03	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	101	1	4865	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4566	-0-	-354	-0-	91	1	4475	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
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-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	107	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	99	1	4890	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3100	N	2950	-0-	-150	95	70	1	2839	3	Y	37					144
							41	9									
*04	1784	N	1689	-0-	-95	-0-	54	1	1602	3	Y	30	151	1			23
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9393	X	8756	-0-	-637	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8350	-0-	-530	-0-	8350	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

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-
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	5613	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

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
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					42
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

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									
*03	3100	N	3841	-0-	741	1434	23	1	2	2	N	42					97
							3770	3	46	9							
*04	4223	X	2789	-0-	-1434	-0-	19	1	2768	3	N	2					99
							2	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

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-
03	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7389	-0-	-261	-0-	7389	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

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-
03	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	283	1	8270	3	N	-0-					-0-
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	265	1	8270	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
*04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14291	X	13413	-0-	-878	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	11564	-0-	-1996	-0-	11564	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6262	X	6261	-0-	-1	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	757	1	2748	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	763	1	3341	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	149	1	4605	2	N	-0-					-0-
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4316	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	279	1	8457	3	N	-0-					-0-
*12	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	283	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-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	307	1	8888	3	N	-0-					-0-
*04	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	304	1	8888	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	222	1	5674	3	N	22					62
							24	9									
04	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	224	1	5883	3	N	42					104
							46	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

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
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	44	1	286	3	N	-0-					2
*04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	660	1	3102	3	N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

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-
03	9393	X	8551	-0-	-842	-0-	173	1	8378	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8322	-0-	-708	-0-	165	1	8157	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

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-
*03	13051	X	13032	-0-	-19	-0-	434	1	12598	2	N	-0-					-0-
*04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	450	1	12579	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

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-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	2	N	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15314	X	13967	-0-	-1347	-0-	283	1	13684	2	N	-0-					-0-
*04	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	323	1	15944	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

11	8700	X	8373	-0-	-327	-0-	268	1	8105	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8565	-0-	-270	-0-	270	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-
03	8711	X	8335	-0-	-376	-0-	276	1	8059	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	260	1	7929	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	504	1	15254	3	N	-0-					-0-
*12	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	551	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-
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	526	1	15362	3	N	-0-					-0-
*04	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	507	1	15400	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

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
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	859	1	3510	3	N	38					98
							42	9									
*04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1018	1	3656	3	N	51					149
							56	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

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-
03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	506	1	15640	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13472	-0-	-1258	-0-	447	1	13025	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

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-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1678	1	5951	2	N	-0-					-0-
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1433	1	3253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	215	1	6623	2	N	-0-					-0-
*04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	244	1	7182	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

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-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	155	1	6724	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6216	-0-	-174	-0-	134	1	6082	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

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-
*03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	350	1	10183	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8295	-0-	-1005	-0-	287	1	8008	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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-
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	913	1	1008	2	N	-0-					-0-
*04	3030	X	1769	-0-	-1261	-0-	906	1	863	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

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-
*03	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	275	1	7995	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	297	1	8290	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

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
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	243	1	4867	3	N	2					27
							2	9									
04	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	169	1	3472	3	N	8					35
							9	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15660	X	14180	-0-	-1480	-0-	469	1	13711	2	Y	-0-					-0-
*12	15779	X	5864	-0-	-9915	-0-	192	1	5672	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-
*03	15190	X	14964	-0-	-226	-0-	498	1	14466	2	Y	-0-					-0-
04	15330	X	14776	-0-	-554	-0-	511	1	14265	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	68	1	3301	2	N	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	69	1	3427	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6355	X	5737	-0-	-618	-0-	31	1	3	2	N	-0-					3
							5703	3									
04	6210	X	5871	-0-	-339	-0-	35	1	5836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14694	X	13961	-0-	-733	-0-	317	1	13644	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13288	-0-	-932	-0-	292	1	12996	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14384	X	12846	-0-	-1538	-0-	285	1	12561	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13865	-0-	-55	-0-	320	1	13545	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	570	1	16563	2	N	-0-					-0-
*04	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	613	1	17114	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13268	X	10488	-0-	-2780	-0-	233	1	10255	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11346	-0-	-1224	-0-	262	1	11084	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	332	1	10023	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	9146	-0-	-1549	-0-	289	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-
03	10788	X	7465	-0-	-3323	-0-	238	1	7227	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	7360	-0-	-2990	-0-	229	1	7131	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							5890	3									
04	6330	X	5936	-0-	-394	-0-	35	1	5901	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	520	1	15221	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	15529	-0-	-467	-0-	509	1	15020	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-
*03	15996	X	15030	-0-	-966	-0-	500	1	14530	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	494	1	13793	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

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-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	117	1	5654	2	N	-0-			-0-
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	109	1	5361	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

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-
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	293	1	14202	2	N	-0-			-0-
*04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	275	1	13569	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

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-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
04	6060	X	4961	-0-	-1099	-0-	4961	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

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
03	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	480	1	13598	3	N	-0-			41
*04	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	427	1	12583	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

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-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	874	1	1683	2	N	-0-			-0-
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	824	1	1731	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
11	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	386	1	11296	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11425	-0-	-169	-0-	374	1	11051	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-
*03	11594	X	6492	-0-	-5102	-0-	372	1	6120	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9556	-0-	-1664	-0-	330	1	9226	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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	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-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	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
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									
03	16151	X	15984	-0-	-167	-0-	578	1	15306	3	N	91	191	1			52
							100	9									
04	15630	X	15393	-0-	-237	-0-	542	1	14746	3	N	95					147
							105	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
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
03	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	804	1	1590	3	N	25					127
							28	9									
04	2190	N	1778	-0-	-412	-0-	823	1	955	3	N	-0-					127

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
11	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	363	1	10612	2	N	-0-					-0-
12	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	544	1	11313	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-
*03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	201	1	5827	2	N	-0-					-0-
*04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	382	1	10656	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11470	X	11396	-0-	-74	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
*04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

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-
*03	10137	X	9469	-0-	-668	-0-	315	1	9154	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9540	-0-	-180	-0-	330	1	9210	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

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-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

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-
03	3602	X	3074	-0-	-528	-0-	713	1	2361	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5897	-0-	2897	2897	680	1	5217	3	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

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
03	3069	X	2040	-0-	-1029	-0-	106	1	1934	3	N	-0-					22
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3325	3	N	109					131
							120	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

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									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	136	1	5161	3	N	44					87
							48	9									
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	3277	3	N	22					109
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2222	-0-	-1343	-0-	10	1	2126	3	N	78					219
							86	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									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	15	1	1	2	N	26					92
							2408	3	29	9							
04	3390	X	2094	-0-	-1296	-0-	14	1	2066	3	N	13					105
							14	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

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									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	899	1	1643	3	N	24					125
							26	9									
*04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	830	1	3992	3	N	58					183
							64	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

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
03	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	670	1	2	2	Y	135	142	1			25
							3083	3	149	9							
*04	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	698	1	2761	3	Y	-0-					25

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

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-
03	8587	X	8068	-0-	-519	-0-	262	1	7806	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7982	-0-	-268	-0-	252	1	7730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1055	1	3089	3	N	22					165
							24	9									
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	1016	1	2935	3	N	8					173
							9	9									

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
11	7320	X	6139	-0-	-1181	-0-	196	1	5926	3	Y	15					51
							17	9									
12	7347	X	3042	-0-	-4305	-0-	96	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									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	276	1	7516	3	Y	6					92
							7	9									
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	236	1	6635	3	Y	21					113
							23	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
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-
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	315	1	9033	3	N	-0-					-0-
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	295	1	8879	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
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-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	701	1	2114	2	N	-0-					-0-
*04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	542	1	1888	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
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
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	310	1	8579	3	Y	-0-					15
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	292	1	8328	3	Y	3					18
							3	9									

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 #: 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
11	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	683	1	20656	3	N	-0-					-0-
12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	667	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-
03	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	699	1	20235	3	N	-0-					-0-
*04	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	647	1	19382	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	343	1	9471	3	N	-0-					10
*04	9750	X	9337	-0-	-413	-0-	314	1	9023	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
11	8490	X	8433	-0-	-57	-0-	271	1	8162	3	N	-0-					-0-
*12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	295	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-
03	8215	X	7743	-0-	-472	-0-	246	1	7497	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7789	-0-	-161	-0-	292	1	7497	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
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-
03	10323	X	9908	-0-	-415	-0-	339	1	9569	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9537	-0-	-483	-0-	317	1	9220	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
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-
*03	8897	X	8374	-0-	-523	-0-	186	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	188	1	7947	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
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-
03	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	209	1	9001	3	N	-0-					-0-
*04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	203	1	9397	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 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
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-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	144	1	4365	2	N	-0-					-0-
*04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	143	1	4262	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1179	1	5557	2	N	-0-					-0-
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	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
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-
*03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	956	1	5879	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	1418	-0-	-2812	-0-	188	1	1230	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
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-
*03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	644	1	18715	2	N	-0-					-0-
*04	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	700	1	19551	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
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-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	200	1	8782	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	177	1	8118	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
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-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			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
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-
*03	13795	X	11750	-0-	-2045	-0-	261	1	11489	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	8944	-0-	-4406	-0-	206	1	8738	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
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-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
*04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

11	8640	X	7461	-0-	-1179	-0-	278	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6998	-0-	-752	-0-	212	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	239	1	7572	2	N	-0-					-0-
*02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	224	1	6998	2	N	-0-					-0-
*03	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	229	1	7102	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7364	-0-	-136	-0-	243	1	7121	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

11	7050	X	6977	-0-	-73	-0-	151	1	6794	3	Y	29					92
							32	9									
12	9269	X	6741	-0-	-2528	-0-	143	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									
03	8432	X	7027	-0-	-1405	-0-	257	1	6742	3	Y	25					112
							28	9									
04	6990	X	6869	-0-	-121	-0-	243	1	6595	3	Y	28					140
							31	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

11	11400	X	8560	-0-	-2840	-0-	274	1	8286	3	N	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	249	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-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	266	1	7732	3	N	-0-					-0-
*04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	240	1	7084	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

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-
03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	399	1	10468	3	N	-0-					-0-
*04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	374	1	10019	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
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-
03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	157	1	4802	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	154	1	4578	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

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-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-			-0-
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7388	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

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-
*03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	289	1	8382	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8019	-0-	-921	-0-	277	1	7742	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

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-
03	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	8243	3			N	-0-			-0-
04	9180	X	7246	-0-	-1934	-0-	7246	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

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-
03	7440	X	696	-0-	-6744	-0-	696	1			N	-0-			-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

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-
03	17050	X	15778	-0-	-1272	-0-	494	1	15284	2	N	-0-			-0-
04	15660	X	15358	-0-	-302	-0-	504	1	14854	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 #: 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
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-
03	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	384	1	11896	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	5844	-0-	-4896	-0-	193	1	5651	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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
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-
03	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	261	1	7275	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	238	1	6842	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					20
							6951	3									
04	6060	X	5687	-0-	-373	-0-	37	1	5650	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
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-
03	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	141	1	6823	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6813	-0-	-387	-0-	135	1	6678	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
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-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	2	2	4827	3	N	-0-					-0-
*04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	666	1	1	2	N	-0-					-0-
							10272	3									

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
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-
*03	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	356	1	10340	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

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-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	229	1	7088	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

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
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3927	3	N	-0-					29
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	143	1	3865	3	N	-0-					29

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

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-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	9729	-0-	-861	-0-	9729	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

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
03	3100	N	2726	-0-	-374	352	1	2	2725	3	N	-0-					94
*04	3208	X	2856	-0-	-352	-0-	2856	3			N	-0-					94

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

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
03	11160	X	9254	-0-	-1906	-0-	58	1	4	2	Y	65	74	1			32
							9120	3	72	9							
*04	9030	X	8777	-0-	-253	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	478	1	13874	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12835	-0-	-725	-0-	444	1	12391	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

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	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1568	1	4541	3	N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	851	1	4709	3	N	-0-					-0-
*04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	840	1	4260	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

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-
*03	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	1312	1	38128	2	N	-0-					-0-
*04	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	1616	1	33804	2	N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

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-
03	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	99	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	92	1	4528	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

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-
03	13919	X	12463	-0-	-1456	-0-	252	1	12211	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	10924	-0-	-2546	-0-	217	1	10707	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

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-
03	13361	X	12999	-0-	-362	-0-	263	1	12736	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12296	-0-	-634	-0-	244	1	12052	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

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-
*03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	158	1	7627	2	N	-0-					-0-
*04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	149	1	7329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 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
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-
03	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	861	1	256	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	810	-0-	-3300	-0-	810	1			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

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-
03	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	105	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	109	1	5384	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

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									
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	977	1	3093	3	N	67	186	1			33
							74	9									
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	933	1	2536	3	N	61					94
							67	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

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-
*03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	293	1	14200	2	N	-0-					-0-
*04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	280	1	13794	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

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-
03	13206	X	12460	-0-	-746	-0-	389	1	12071	2	N	-0-					-0-
*04	12780	X	11973	-0-	-807	-0-	392	1	11581	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					-0-
*12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	177	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-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	204	1	8636	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	180	1	7790	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7766	-0-	-364	-0-	170	1	7596	3	N	-0-					-0-
*12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	179	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-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	194	1	7992	3	N	-0-					-0-
*04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	7516	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	84	1	2581	2	N	-0-					-0-
*04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2479	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
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-
03	6200	X	3619	-0-	-2581	-0-	1103	1	2516	2	N	-0-					-0-
*04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1152	1	4975	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	110	1	4182	3	Y	118	126	1			-0-
							130	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	96	1	4010	3	Y	142	121	1			21
							156	9									

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
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
*03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	169	1	6423	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
*04	6780	X	6580	-0-	-200	-0-	227	1	6322	3	Y	28	24	1			4
							31	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

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-
*03	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	208	1	6051	2	N	-0-					-0-
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	219	1	6107	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1075	1	7370	2	N	-0-					-0-
*04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	682	1	5673	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

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-
03	20243	X	17487	-0-	-2756	-0-	546	1	16941	2	N	-0-					-0-
*04	18780	X	16331	-0-	-2449	-0-	535	1	15796	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

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-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	143	1	5881	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5579	-0-	-451	-0-	125	1	5454	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 #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	195	1	8051	3	N	-0-					-0-
*04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	174	1	7820	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

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									
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	310	1	8444	3	N	9					144
							10	9									
04	8370	X	5568	-0-	-2802	-0-	183	1	5290	3	N	86					230
							95	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

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-
03	12834	X	12207	-0-	-627	-0-	291	1	11916	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11754	-0-	-606	-0-	269	1	11485	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

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	99	-0-	-1581	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1147	1	5961	3	N	-0-					-0-
*04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	792	1	9392	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

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-
03	11935	X	10719	-0-	-1216	-0-	335	1	10384	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10229	-0-	-1321	-0-	335	1	9894	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

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-
03	14508	X	13010	-0-	-1498	-0-	303	1	12707	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	12305	-0-	-1735	-0-	274	1	12031	3	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 #: 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
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-
*03	20646	X	18290	-0-	-2356	-0-	406	1	17884	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17533	-0-	-2357	-0-	404	1	17129	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
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-
*03	13640	X	12175	-0-	-1465	-0-	246	1	11929	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11723	-0-	-1267	-0-	233	1	11490	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
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-
03	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	107	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	99	1	4268	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
11	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	285	1	8647	3	Y	-0-					-0-
*12	9393	X	9156	-0-	-237	-0-	288	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-
03	9362	X	8853	-0-	-509	-0-	310	1	8543	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8520	-0-	-420	-0-	284	1	8236	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
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-
03	5363	X	4757	-0-	-606	-0-	109	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4507	-0-	-683	-0-	100	1	4407	3	N	-0-					-0-

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
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-
*03	18135	X	16585	-0-	-1550	-0-	552	1	16033	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16025	-0-	-1195	-0-	554	1	15471	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
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-
*03	20305	X	19382	-0-	-923	-0-	645	1	18737	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18363	-0-	-1287	-0-	635	1	17728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 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
11	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	725	1	21211	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	21848	-0-	-4099	-0-	716	1	21132	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-
*03	23684	X	19913	-0-	-3771	-0-	663	1	19250	2	N	-0-			-0-
04	21900	X	18942	-0-	-2958	-0-	655	1	18287	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

11	10950	X	10912	-0-	-38	-0-	238	1	10674	3	N	-0-			-0-
*12	11563	X	11055	-0-	-508	-0-	237	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-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	266	1	10945	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	10506	-0-	-414	-0-	237	1	10269	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	271	1	12115	3	N	-0-			-0-
*12	12710	X	12638	-0-	-72	-0-	271	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-
03	12710	X	12671	-0-	-39	-0-	301	1	12370	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	264	1	11580	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

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-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	238	1	9891	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	205	1	8781	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

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-
03	8339	X	7103	-0-	-1236	-0-	7103	3			N	-0-			-0-
04	8070	X	7024	-0-	-1046	-0-	7024	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

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	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-			-0-
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 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
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-
03	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	232	1	9581	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9454	-0-	-416	-0-	208	1	9246	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	340	1	9945	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9792	-0-	-562	-0-	321	1	9471	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-
*03	10354	X	10086	-0-	-268	-0-	336	1	9750	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9907	-0-	-113	-0-	342	1	9565	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

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-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	247	1	10257	3	N	-0-			-0-
04	9900	X	9859	-0-	-41	-0-	222	1	9637	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

11	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	107	1	4769	3	N	-0-			-0-
*12	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	108	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-
03	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	116	1	4787	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	107	1	4604	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

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-
03	12989	X	11471	-0-	-1518	-0-	11471	3			N	-0-			-0-
04	12570	X	10234	-0-	-2336	-0-	10234	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

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	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	404	1	3570	2	N	-0-			-0-
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	422	1	3656	2	N	-0-			-0-
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	378	1	3262	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

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-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-			-0-
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

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-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	392	1	1234	3	N	-0-			-0-
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	811	1	5639	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, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	12592	-0-	-3728	-0-	403	1	12189	3	N	-0-					-0-
12	16585	X	15023	-0-	-1562	-0-	474	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-
03	16523	X	12586	-0-	-3937	-0-	407	1	12179	3	N	-0-					-0-
*04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	459	1	14326	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16709	X	15918	-0-	-791	-0-	578	1	15250	3	Y	82	192	1			188
							90	9									
*04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	528	1	14578	3	Y	59	146	1			101
							65	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	282	1	8525	3	N	-0-					-0-
*12	9176	X	1351	-0-	-7825	-0-	42	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-
03	9114	X	5477	-0-	-3637	-0-	189	1	5288	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	5129	-0-	-3691	-0-	121	1	5008	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	118	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	107	1	3214	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
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-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	744	1	7687	3	N	-0-					-0-
*04	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	720	1	7659	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
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-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1005	-0-	-1185	-0-	1005	3			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 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
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
*03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	335	1	1	2	Y	-0-					32
							1212	3									
*04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	9	1	1400	3	Y	13	45	1			-0-
							14	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	247	-0-	247	555	247	1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

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-
*03	12493	X	11046	-0-	-1447	-0-	245	1	10801	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11379	-0-	-711	-0-	262	1	11117	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

11	16290	X	15054	-0-	-1236	-0-	498	1	14556	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	15154	-0-	-3601	-0-	497	1	14657	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-
*03	15562	X	14118	-0-	-1444	-0-	470	1	13648	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13933	-0-	-1097	-0-	482	1	13451	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

11	24106	X	24106	-0-	-0-	-0-	797	1	23309	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	23542	-0-	-7365	-0-	771	1	22771	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-
*03	27404	X	21203	-0-	-6201	-0-	706	1	20497	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	722	1	20158	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

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	1875	-0-	-925	7484	207	1	1668	3	N	-0-					-0-
*03	17842	X	10358	-0-	-7484	-0-	1051	1	9307	3	N	-0-					-0-
*04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	540	1	10234	3	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
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
03	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	414	1	1	2	N	-0-					17
							1976	3									
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	472	1	3314	3	N	8					25
							9	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	92	1	3414	3	N	27					50
							30	9									
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	85	1	3309	3	N	7					57
							8	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
04	1140	X	445	-0-	-695	-0-	445	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15965	X	5914	-0-	-10051	-0-	1384	1	4530	2	N	-0-					-0-
*04	14550	X	8916	-0-	-5634	-0-	1942	1	6974	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	170	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	161	1	7950	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
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-
03	9734	X	9030	-0-	-704	-0-	183	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8806	-0-	-614	-0-	175	1	8631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
03	6603	X	5456	-0-	-1147	-0-	110	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4256	-0-	-1924	-0-	85	1	4171	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
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-
*03	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	129	1	3425	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	129	1	3499	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	184	1	4849	3	N	63					64
							69	9									
04	5790	X	4875	-0-	-915	-0-	173	1	4627	3	N	68					132
							75	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
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-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	81	1	3906	2	N	-0-					-0-
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	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
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-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	959	1	4197	2	N	-0-					-0-
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	979	1	4206	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
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-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	117	1	5682	2	N	-0-					-0-
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	113	1	5591	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
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-
*03	2635	X	1082	-0-	-1553	-0-	22	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	81	-0-	-2259	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
03	10199	X	8645	-0-	-1554	-0-	268	1	8377	2	N	-0-			-0-
*04	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	375	1	10986	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

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-
03	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	116	1	5613	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5145	-0-	-915	-0-	102	1	5043	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8742	X	8511	-0-	-231	-0-	266	1	8245	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	276	1	7870	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	115	1	5561	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	109	1	5358	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	71	1	1	2	N	-0-					-0-
							2099	3									
*04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	228	1	6508	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9176	X	8237	-0-	-939	-0-	167	1	8070	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	164	1	8106	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
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	850	1	7233	3	Y	12					37
							13	9									
12	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1087	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									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1063	1	9488	3	Y	17					122
							19	9									
*04	10200	X	9850	-0-	-350	-0-	1002	1	8839	3	Y	8	130	1			-0-
							9	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
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-
03	13733	X	12906	-0-	-827	-0-	403	1	12503	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12406	-0-	-884	-0-	405	1	12001	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 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
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-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	187	1	5793	2	N	-0-			-0-
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	181	1	5350	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

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-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	199	1	8519	3	N	-0-			-0-
*04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	175	1	7844	3	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

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-
*03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	361	1	10476	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	10402	-0-	-398	-0-	360	1	10042	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

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-
*03	6231	X	4210	-0-	-2021	-0-	140	1	4070	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	3956	-0-	-2074	-0-	137	1	3819	2	N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	326	1	9907	3	N	47					121
							52	9									
12	10230	X	5385	-0-	-4845	-0-	169	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									
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	391	1	10217	3	N	86	171	1			57
							95	9									
*04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	377	1	10247	3	N	87					144
							96	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

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-
03	14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	393	1	12235	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12605	-0-	-955	-0-	413	1	12192	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

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-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	236	1	11399	2	N	-0-					-0-
*04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	224	1	11077	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

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-
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	206	1	9947	2	N	-0-					-0-
*04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	193	1	9501	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

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-
*03	10013	X	9670	-0-	-343	-0-	322	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9452	-0-	-238	-0-	327	1	9125	2	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 #: 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
*11	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	132	1	4014	3	Y	23					88
							25	9									
*12	5921	X	4097	-0-	-1824	-0-	128	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									
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1255	1	4576	3	Y	13	103	1			88
							14	9									
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1201	1	4166	3	Y	1					89
							1	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

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									
03	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	215	1	5624	3	N	40					81
							44	9									
04	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	210	1	5648	3	N	54					135
							59	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

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-
03	13578	X	12834	-0-	-744	-0-	404	1	12430	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12623	-0-	-517	-0-	415	1	12208	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	187	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2852	-0-	-2398	-0-	94	1	2758	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 #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	119	1	5147	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	93	1	5147	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	93	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2888	-0-	-1731	-0-	95	1	2793	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-
*03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	95	1	2773	2	N	-0-					-0-
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	119	1	3316	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12090	X	10370	-0-	-1720	-0-	897	1	9473	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10750	-0-	-470	-0-	893	1	9857	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	120	1	5349	3	N	-0-					-0-
*04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	121	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	114	1	5612	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5797	X	5471	-0-	-326	-0-	194	1	5277	3	N	-0-					216
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	189	1	5164	3	N	-0-					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-			-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348	X	14	-0-	-3334	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-			-0-
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	9734	X	9336	-0-	-398	-0-	189	1	9147	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	9004	-0-	-416	-0-	179	1	8825	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	11904	X	11002	-0-	-902	-0-	345	1	10657	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10708	-0-	-212	-0-	352	1	10356	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	195	1	7999	3	N	-0-			-0-
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	174	1	7999	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 "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8619	-0-	-711	-0-	276	1	8343	3	Y	-0-					-0-
*12	9393	X	8688	-0-	-705	-0-	274	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-
03	9114	X	8900	-0-	-214	-0-	310	1	8560	3	Y	27					27
							30	9									
04	8610	X	8325	-0-	-285	-0-	283	1	8042	3	Y	-0-					27

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

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-
03	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	92	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	87	1	4268	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

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-
03	13547	X	12534	-0-	-1013	-0-	392	1	12142	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	400	1	11797	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

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-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	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

11	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	485	1	14681	3	Y	-0-					-0-
*12	17391	X	13474	-0-	-3917	-0-	425	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-
03	16709	X	14772	-0-	-1937	-0-	509	1	14263	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14673	-0-	-507	-0-	486	1	14187	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

11	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	263	1	7972	3	Y	-0-					-0-
*12	8680	X	7138	-0-	-1542	-0-	225	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-
03	8525	X	8282	-0-	-243	-0-	287	1	7984	3	Y	10					10
							11	9									
04	8550	X	7831	-0-	-719	-0-	261	1	7570	3	Y	-0-					10

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
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-
03	7285	X	6332	-0-	-953	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	136	1	6703	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
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-
03	3007	X	715	-0-	-2292	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*04	10800	X	1647	-0-	-9153	-0-	1647	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
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	435	1	12733	2	N	-0-					-0-
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	428	1	12634	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-
*03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	387	1	11248	2	N	-0-					-0-
*04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	377	1	10516	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
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-
03	651	X	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1297	1	2925	3	Y	9	59	1			21
							10	9									
*12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1370	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									
03	5425	X	4075	-0-	-1350	-0-	1337	1	2724	3	Y	13	72	1			22
							14	9									
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1337	1	3950	3	Y	9					31
							10	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	216	1	9344	3	N	-0-					-0-
*04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	218	1	9344	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9424	X	8700	-0-	-724	-0-	198	1	8502	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8686	-0-	-224	-0-	184	1	8502	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					-0-
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	125	1	6190	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	101	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10354	X	9955	-0-	-399	-0-	202	1	9753	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9475	-0-	-545	-0-	188	1	9287	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
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-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	119	1	5760	2	N	-0-					-0-
*04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	112	1	5543	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
11	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	297	1	9003	3	Y	-0-					-0-
*12	11408	X	10955	-0-	-453	-0-	345	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-
03	10664	X	7843	-0-	-2821	-0-	276	1	7567	3	Y	-0-					-0-
*04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	380	1	10718	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
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-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	419	1	6203	2	N	-0-					-0-
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	262	1	5193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7378	X	4649	-0-	-2729	-0-	537	1	4112	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	4122	-0-	-3018	-0-	434	1	3688	2	N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	75	1	3720	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
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-
03	21204	X	20822	-0-	-382	-0-	652	1	20170	2	N	-0-			-0-
*04	20520	X	20152	-0-	-368	-0-	659	1	19493	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
11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	673	1	19691	2	N	-0-			-0-
12	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	679	1	20030	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-
*03	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	663	1	19258	2	N	-0-			-0-
*04	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	668	1	18643	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
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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	206	1	9950	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9451	-0-	-599	-0-	188	1	9263	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	174	1	6902	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6931	-0-	-29	-0-	231	1	6700	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	290	1	8849	3	N	47					137
							52	9									
*12	9672	X	8721	-0-	-951	-0-	273	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									
*03	9672	X	9161	-0-	-511	-0-	340	1	8760	3	N	55					139
							61	9									
04	9480	X	8826	-0-	-654	-0-	320	1	8465	3	N	37					176
							41	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
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									
03	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	275	1	7420	3	Y	7					20
							8	9									
04	7650	X	5615	-0-	-2035	-0-	197	1	5415	3	Y	3					23
							3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	330	1	9338	3	N	-0-					-0-
*04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	341	1	10000	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
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									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	2					85
							3257	3	2	9							
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	N	7					92
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	3274	-0-	-1531	-0-	1436	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3399	-0-	-891	-0-	1479	1	1920	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
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-
03	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	120	1	5268	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	118	1	5301	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	136	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6115	-0-	-155	-0-	124	1	5991	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9052	X	6823	-0-	-2229	-0-	213	1	6610	2	N	-0-					-0-
*04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	285	1	8386	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	936	1	3450	2	N	-0-					-0-
*04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	910	1	3211	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10943	X	9577	-0-	-1366	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9518	3									
*04	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	59	1	9580	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	16890	X	491	-0-	-16399	-0-	491	1			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	131	1	3990	3	N	22					100
							24	9									
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	139	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									
*03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	152	1	4059	3	N	24					191
							26	9									
04	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3741	3	N	13					204
							14	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	391	1	11857	3	Y	66					124
							73	9									
*12	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	397	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									
*03	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	458	1	12239	3	Y	72					214
							79	9									
*04	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	430	1	11817	3	Y	62	189	1			87
							68	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10850	X	7613	-0-	-3237	-0-	154	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	147	1	7250	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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

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
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-
*03	15562	X	15065	-0-	-497	-0-	501	1	14564	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	14597	-0-	-223	-0-	505	1	14092	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
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-
*03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	322	1	9360	2	N	-0-					-0-
*04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	326	1	9109	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
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-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
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-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	86	1	2631	3	N	-0-					-0-
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	73	1	2406	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	15	1	1	2	N	27					129
							2369	3	30	9							
04	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	14	1	2109	3	N	26					155
							29	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6696	X	5791	-0-	-905	-0-	193	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	183	1	5121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6200	X	2512	-0-	-3688	-0-	435	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2027	-0-	-2803	-0-	495	1	1532	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5456	X	773	-0-	-4683	-0-	17	1	756	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	1270	-0-	-3980	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	178	1	4851	3	N	-0-					18
04	5460	X	4931	-0-	-529	-0-	168	1	4763	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
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-
03	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	199	1	8574	3	N	-0-					-0-
*04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	167	1	8574	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
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-
03	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	146	1	6372	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	136	1	6372	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
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-
03	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	152	1	6495	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6636	-0-	-774	-0-	141	1	6495	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
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-
*03	11346	X	8937	-0-	-2409	-0-	297	1	8640	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	8604	-0-	-2226	-0-	297	1	8307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	376	1	11009	2	N	-0-					-0-
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	389	1	11487	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-
*03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	390	1	11328	2	N	-0-					-0-
*04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	384	1	10737	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

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-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	96	1	2981	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	100	1	2946	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

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-
*03	9424	X	9297	-0-	-127	-0-	188	1	9109	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8757	-0-	-243	-0-	174	1	8583	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

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-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	126	1	5372	3	N	-0-					-0-
*04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	100	1	5372	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

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-
*03	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	394	1	5847	2	N	-0-					-0-
*04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	282	1	5626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
03	8680	X	7863	-0-	-817	-0-	159	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7655	-0-	-625	-0-	152	1	7503	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	192	1	8610	3	N	-0-			-0-
*12	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	241	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-
03	8928	X	8713	-0-	-215	-0-	199	1	8514	3	N	-0-			-0-
*04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	192	1	8514	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
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-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1023	1	5175	3	N	-0-			-0-
*04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	554	1	5175	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
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-
03	7626	X	6892	-0-	-734	-0-	6892	3			N	-0-			-0-
04	7380	X	6507	-0-	-873	-0-	6507	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
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-
*03	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	723	1	21017	2	N	-0-			-0-
*04	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	670	1	18724	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
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-
03	12152	X	10876	-0-	-1276	-0-	220	1	10656	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10317	-0-	-1443	-0-	205	1	10112	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4278	X	3114	-0-	-1164	-0-	63	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2407	-0-	-1733	-0-	48	1	2359	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 #: 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
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-
03	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	605	1	51	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

11	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	432	1	12636	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12024	-0-	-934	-0-	394	1	11630	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-
*03	12958	X	11502	-0-	-1456	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11801	-0-	-739	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

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-
03	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	244	1	6644	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6775	-0-	-155	-0-	230	1	6545	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

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-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	267	1	11140	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10070	-0-	-760	-0-	229	1	9841	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	86	1	3872	3	N	14					103
							15	9									
*12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	13	1	4048	3	N	84	97	1			90
							92	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
*03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	3	N	-0-					90
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	3	N	125	125	1			90
							138	9									

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

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									
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	4					29
							5939	3	4	9							
*04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	44	1	6526	3	N	70					99
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	575	1	16826	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	18130	-0-	-222	-0-	594	1	17536	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-
*03	18197	X	16573	-0-	-1624	-0-	551	1	16022	2	N	-0-			-0-
04	17610	X	16393	-0-	-1217	-0-	567	1	15826	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

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-
*03	16151	X	15791	-0-	-360	-0-	525	1	15266	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	14370	-0-	-1260	-0-	497	1	13873	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

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-
*03	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1193	1	34674	2	N	-0-			-0-
*04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	1064	1	29713	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

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-
*03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	756	1	21952	2	N	-0-			-0-
*04	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	694	1	19376	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

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-
*03	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	703	1	20424	2	N	-0-			-0-
*04	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	600	1	16749	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

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-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	N	-0-			-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

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-
*03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
*04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 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
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-
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	11093	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10850	X	9210	-0-	-1640	-0-	1226	1	7984	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9073	-0-	-857	-0-	1196	1	7877	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
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-
03	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	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
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-
*03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	154	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	140	1	6930	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
*08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	33	1	13	2	Y	6					70
							6133	3	7	9							
09	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					70
							6038	3									
10	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					70
							6172	3									
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									
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					31
							5813	3									
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	37	1	5564	3	Y	-0-					31

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
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-
03	17236	X	16212	-0-	-1024	-0-	328	1	15884	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15539	-0-	-1141	-0-	309	1	15230	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	8494	X	58	-0-	-8436	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8711	X	7746	-0-	-965	-0-	157	1	7589	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7396	-0-	-1034	-0-	147	1	7249	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8339	X	6982	-0-	-1357	-0-	141	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	140	1	6911	2	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 #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13919	X	12796	-0-	-1123	-0-		259	1	12537	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12460	-0-	-1010	-0-		247	1	12213	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6051	-0-	-189	-0-		132	1	5919	3	N	-0-					-0-
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-		136	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-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-		145	1	6227	3	N	-0-					-0-
*04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-		134	1	5938	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8680	X	8109	-0-	-571	-0-		164	1	7945	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-		157	1	7729	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9703	X	6006	-0-	-3697	-0-		431	1	3	2	Y	80	139	1			38
								5484	3	88	9							
*04	9390	X	7353	-0-	-2037	-0-		143	1	7210	3	Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		378	1	3273	3	N	-0-					-0-
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		425	1	4352	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
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-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	235	1	7287	2	N	-0-					-0-
*04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	255	1	7524	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

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-
*03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	470	1	13663	2	N	-0-					-0-
*04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	476	1	13284	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

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-
*03	12648	X	11785	-0-	-863	-0-	392	1	11393	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	11147	-0-	-583	-0-	385	1	10762	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

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-
03	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

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-
03	2294	X	1220	-0-	-1074	-0-	25	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1127	-0-	-1093	-0-	22	1	1105	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

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-
*03	8122	X	7767	-0-	-355	-0-	258	1	7509	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	265	1	7410	2	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 #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	277	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	280	1	7833	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

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-
*03	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	306	1	8885	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8834	-0-	-856	-0-	305	1	8529	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

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-
*03	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	286	1	8305	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8803	-0-	-527	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

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-
03	12772	X	12314	-0-	-458	-0-	292	1	12022	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11871	-0-	-489	-0-	265	1	11606	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

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-
*03	11811	X	10939	-0-	-872	-0-	364	1	10575	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	361	1	10087	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

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-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

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-
03	9610	X	9313	-0-	-297	-0-	309	1	9004	3	N	-0-					-0-
*04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	290	1	9004	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 #: 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
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-
*03	217	N	157	-0-	-60	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	166	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	123	1	5454	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5571	-0-	-226	-0-	122	1	5449	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-
*03	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	118	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	122	1	5184	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

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-
*03	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	753	1	21874	2	N	-0-			-0-
*04	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	664	1	18557	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

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-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

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-
*03	15717	X	309	-0-	-15408	-0-	10	1	299	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	29	-0-	-15181	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

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-
*03	13051	X	11672	-0-	-1379	-0-	388	1	11284	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11041	-0-	-1589	-0-	382	1	10659	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

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-
03	10974	X	8817	-0-	-2157	-0-	293	1	8524	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	6840	-0-	-2490	-0-	246	1	6594	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	307	1	8931	2	N	-0-			-0-
*04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	315	1	8787	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

11	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	313	1	13864	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	13982	-0-	-340	-0-	306	1	13676	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-
*03	14322	X	13308	-0-	-1014	-0-	295	1	13013	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13382	-0-	-478	-0-	463	1	12919	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

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-
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	5	2	10847	3	N	-0-			-0-
*04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

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-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1021	1	4520	2	N	-0-			-0-
*04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	990	1	4168	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

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-
*03	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	222	1	6445	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	222	1	6196	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

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-
*03	13051	X	12404	-0-	-647	-0-	413	1	11991	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	9401	-0-	-3229	-0-	325	1	9076	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 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
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-
03	4650	X	1223	-0-	-3427	-0-	36	1	1187	2	N	-0-					-0-
*04	4110	X	334	-0-	-3776	-0-	11	1	323	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
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-
*03	15562	X	14432	-0-	-1130	-0-	480	1	13952	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14641	-0-	-419	-0-	506	1	14135	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
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
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	100	1	3810	3	N	-0-					105
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3805	3	N	-0-					105

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	163	1	7016	3	N	-0-					-0-
*04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	159	1	7016	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
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-
*03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	1057	1	11038	3	Y	324					324
							356	9									
*04	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1065	1	8857	3	Y	85	350	1			59
							94	9									

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
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-
*03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	438	1	12719	2	N	-0-					-0-
*04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	430	1	11999	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 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
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-
03	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	187	1	5786	2	N	-0-					-0-
*04	6240	X	6115	-0-	-125	-0-	200	1	5915	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

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-
03	10385	X	8643	-0-	-1742	-0-	198	1	8445	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	8629	-0-	-1421	-0-	184	1	8445	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

11	2490	X	799	-0-	-1691	-0-	799	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-
*03	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*04	930	X	591	-0-	-339	-0-	591	1			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

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-
*03	13795	X	3867	-0-	-9928	-0-	129	1	3738	2	N	-0-					-0-
*04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	523	1	14606	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

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-
*03	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	240	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	240	1	6694	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

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-
*03	8494	X	8053	-0-	-441	-0-	268	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7841	-0-	-319	-0-	271	1	7570	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	949	1	5107	2	N	-0-					-0-
*04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1354	1	5359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 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
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-
03	14942	X	12470	-0-	-2472	-0-	398	1	12072	3	N	-0-					-0-
04	14460	X	11766	-0-	-2694	-0-	364	1	11402	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
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	3	N	36					159
							40	9									
*12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	403	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									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	302	1	7827	3	N	13					72
							14	9									
*04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	284	1	7594	3	N	12					84
							13	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	N	-0-					-0-
*04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	125	1	4933	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	380	1	11276	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11248	-0-	-2	-0-	391	1	10857	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	15624	X	14767	-0-	-857	-0-	486	1	14281	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	14713	-0-	-47	-0-	432	1	14281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	489	1	14871	3	N	52					136
							57	9									
*12	16461	X	15838	-0-	-623	-0-	495	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									
*03	16058	X	15607	-0-	-451	-0-	573	1	14961	3	N	66					177
							73	9									
04	15420	X	14846	-0-	-574	-0-	525	1	14263	3	N	53					230
							58	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	419	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	254	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	331	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	266	1	6234	2	N	-0-					-0-
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	326	1	7563	2	N	-0-					-0-
*04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	303	1	6776	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

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-
03	11718	X	9022	-0-	-2696	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	7458	-0-	-3882	-0-	7458	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

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-
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	953	1	1374	2	N	-0-					-0-
*04	2400	X	857	-0-	-1543	-0-	330	1	527	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

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-
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1658	1	2573	2	N	-0-					-0-
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1445	1	2781	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

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-
*03	15035	X	13538	-0-	-1497	-0-	450	1	13088	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12809	-0-	-1591	-0-	443	1	12366	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 #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1331	1	14941	3	Y	82					159
							90	9									
*12	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1384	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									
03	16337	X	14944	-0-	-1393	-0-	1392	1	13488	3	Y	58	164	1			45
							64	9									
04	15810	X	15295	-0-	-515	-0-	1362	1	13872	3	Y	55					100
							61	9									

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
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1057	1	234	3	N	74					95
							81	9									
*12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1125	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									
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1085	1	1	9	N	1					152
*04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1066	1	435	3	N	15					167
							17	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7721	-0-	-169	-0-	168	1	7553	3	N	-0-					-0-
*12	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	170	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-
03	7998	X	7690	-0-	-308	-0-	185	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7282	-0-	-428	-0-	164	1	7118	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11625	X	8251	-0-	-3374	-0-	264	1	7987	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	6275	-0-	-4975	-0-	197	1	6078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15283	X	11972	-0-	-3311	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
04	12930	X	10291	-0-	-2639	-0-	10291	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1036	1	2448	3	N	-0-					-0-
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1020	1	2733	3	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

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

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 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
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-
*03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	512	1	7591	2	N	-0-					-0-
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 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
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
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					4
							3183	3									
*04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	767	1	6533	3	N	-0-					4

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	127	1	2602	3	Y	-0-					22
04	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	119	1	2577	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
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-
*03	11191	X	6549	-0-	-4642	-0-	989	1	5560	2	N	-0-					-0-
*04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1035	1	8246	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

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-
*03	14725	X	13927	-0-	-798	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
							13841	3									
*04	14250	X	13629	-0-	-621	-0-	86	1	13543	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

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-
*03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	350	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9789	-0-	-801	-0-	338	1	9451	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

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
*03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	136	1	5350	3	N	-0-					140
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	127	1	5184	3	N	135	135	1			140
							149	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

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-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	538	1	4225	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	36	-0-	-1014	-0-	36	1			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 #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	809	1	4416	3	Y	21					44
							23	9									
*03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	901	1	4766	3	Y	127	171	1			-0-
							140	9									
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	978	1	5548	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	2	N	-0-					-0-
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	113	1	4776	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	181	1	7987	2	N	-0-					-0-
*04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	181	1	7668	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	1679	-0-	-4831	-0-	50	1	1629	2	N	-0-					-0-
*04	6180	X	275	-0-	-5905	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14973	X	12433	-0-	-2540	-0-	414	1	12019	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11491	-0-	-2819	-0-	397	1	11094	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
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-
*03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
*04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS 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
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-
03	8494	X	5762	-0-	-2732	-0-	179	1	5583	2	N	-0-					-0-
*04	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	184	1	5426	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
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-
03	10137	X	9683	-0-	-454	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9455	-0-	-355	-0-	9455	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
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-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	682	1	6653	3	N	-0-					-0-
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	615	1	5678	3	N	-0-					-0-

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
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-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	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
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-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1137	1	1870	2	N	-0-					-0-
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1038	1	2049	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
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-
*03	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	335	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	243	1	4842	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
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-
03	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	127	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	126	1	6237	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 #: 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
11	20970	X	18017	-0-	-2953	-0-	397	1	17620	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	18342	-0-	-1994	-0-	401	1	17941	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-
*03	20181	X	14524	-0-	-5657	-0-	322	1	14202	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	18398	-0-	-652	-0-	424	1	17974	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	316	1	14010	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	14278	-0-	-199	-0-	312	1	13966	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-
*03	14477	X	9502	-0-	-4975	-0-	211	1	9291	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	9248	-0-	-4762	-0-	213	1	9035	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

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-
03	6386	X	4467	-0-	-1919	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
04	6180	X	3818	-0-	-2362	-0-	3818	3			N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

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-
*03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	459	1	13348	2	N	-0-			-0-
*04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	462	1	12909	2	N	-0-			-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	434	1	13135	3	Y	-0-			10
12	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	440	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
03	13919	X	5188	-0-	-8731	-0-	181	1	5007	3	Y	-0-			10
*04	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	477	1	13853	3	Y	-0-			10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

11	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	141	1	6294	3	N	-0-			-0-
*12	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	142	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-
03	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	145	1	6140	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	117	1	5282	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

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-
*03	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	364	1	10561	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10304	-0-	-406	-0-	356	1	9948	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
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1041	1	5181	3	Y	35	107	1			30
							39	9									
*12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1111	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									
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1331	1	11344	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
*04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1275	1	10945	3	Y	31					49
							34	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	552	1	3	2	N	-0-					-0-
							6759	3									
*04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	528	1	6568	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

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

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*03	10974	X	9928	-0-	-1046	-0-	330	1	9598	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	5271	-0-	-5769	-0-	182	1	5089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

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-
03	6541	X	6390	-0-	-151	-0-	145	1	6245	3	N	-0-					-0-
*04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	150	1	6245	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

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-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	155	1	6784	3	N	-0-					-0-
*04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	136	1	6784	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

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-
*03	8122	X	5830	-0-	-2292	-0-	129	1	5701	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6163	-0-	-1697	-0-	142	1	6021	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

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-
*03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	304	1	8827	2	N	-0-					-0-
*04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	294	1	8220	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
*03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	169	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	159	1	7858	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 #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10943	X	10044	-0-	-899	-0-	203	1	9841	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9650	-0-	-850	-0-	192	1	9458	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	186	1	9009	2	N	-0-					-0-
*04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	174	1	8577	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
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-
03	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	405	1	1871	2	N	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	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
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-
03	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7606	-0-	-254	-0-	7606	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
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-
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	737	1	3885	2	N	-0-					-0-
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	697	1	3530	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
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-
03	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	297	1	4755	2	N	-0-					-0-
*04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	198	1	5317	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	205	1	9903	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9245	-0-	-925	-0-	184	1	9061	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 #: 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
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-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	6	1	302	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
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-
*03	11067	X	10948	-0-	-119	-0-	364	1	10584	2	N	-0-					-0-
*04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	374	1	10457	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
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
03	5611	X	3830	-0-	-1781	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					50
							3804	3									
*04	5400	X	4644	-0-	-756	-0-	31	1	4600	3	Y	12					62
							13	9									

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
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									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	Y	26					117
							7997	3	29	9							
*04	7680	X	7169	-0-	-511	-0-	48	1	1	2	Y	4					121
							7116	3	4	9							

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	429	1	20749	2	N	-0-					-0-
*04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	390	1	19237	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. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14756	X	13450	-0-	-1306	-0-	272	1	13178	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	13615	-0-	-275	-0-	270	1	13345	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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
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-
03	9579	X	8788	-0-	-791	-0-	178	1	8610	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8720	-0-	-160	-0-	173	1	8547	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
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-
*03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	189	1	9166	2	N	-0-			-0-
*04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	201	1	9921	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
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-
*03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	279	1	13520	2	N	-0-			-0-
*04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	256	1	12647	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	20646	X	19174	-0-	-1472	-0-	638	1	18536	2	N	-0-			-0-
04	19980	X	19050	-0-	-930	-0-	659	1	18391	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
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-
*03	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	146	1	7043	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	137	1	6751	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	51	155	1			106
							4649	3	56	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
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	25	1	2	2	N	20	192	1			37
							4140	3	22	9							
04	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	28	1	4143	3	N	16					53
							18	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

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-
*03	12772	X	12195	-0-	-577	-0-	406	1	11789	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11842	-0-	-518	-0-	409	1	11433	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

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-
*03	9827	X	9412	-0-	-415	-0-	313	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8991	-0-	-429	-0-	311	1	8680	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

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-
03	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	7508	-0-	-1072	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	Y	88	106	1			58
							6020	3	97	9							
*04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	39	1	5790	3	Y	10	45	1			23
							11	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

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-
*03	21111	X	7682	-0-	-13429	-0-	866	1	6816	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7839	-0-	-1881	-0-	842	1	6997	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	890	1	4107	2	N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	819	1	4359	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

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-
*03	13919	X	13595	-0-	-324	-0-	452	1	13143	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13037	-0-	-343	-0-	451	1	12586	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

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-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	146	1	6365	3	N	-0-					-0-
*04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	135	1	6365	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

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-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	346	1	10704	2	N	-0-					-0-
*04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	387	1	11391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8432	X	7411	-0-	-1021	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7713	-0-	-447	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

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-
03	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	127	1	5507	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5617	-0-	-173	-0-	110	1	5507	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

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
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	656	1	4258	3	N	-0-					10
04	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	168	1	4695	3	N	-0-					10

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

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-
*03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	1290	1	8405	2	N	-0-					-0-
*04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1057	1	7411	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

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-
03	12400	X	9499	-0-	-2901	-0-	941	1	8558	2	N	-0-					-0-
*04	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	440	1	13015	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

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-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	88	1	4276	2	N	-0-					-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	79	1	3896	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

11	20400	X	18532	-0-	-1868	-0-	613	1	17919	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	20089	-0-	-619	-0-	658	1	19431	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-
*03	20150	X	20097	-0-	-53	-0-	669	1	19428	2	N	-0-					-0-
*04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	682	1	19053	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 #: 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
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-
*03	13268	X	11483	-0-	-1785	-0-	382	1	11101	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10450	-0-	-2120	-0-	361	1	10089	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

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-
03	5983	X	5474	-0-	-509	-0-	174	1	5300	2	N	-0-			-0-
*04	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	173	1	5111	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

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-
*03	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	357	1	5051	2	N	-0-			-0-
*04	6180	X	5220	-0-	-960	-0-	209	1	5011	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

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-
*03	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	449	1	13045	2	N	-0-			-0-
*04	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	455	1	12706	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

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-
*03	8587	X	8345	-0-	-242	-0-	269	1	8076	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	7913	-0-	-397	-0-	252	1	7661	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

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-
03	11377	X	9043	-0-	-2334	-0-	283	1	8760	2	N	-0-			-0-
*04	10260	X	9881	-0-	-379	-0-	325	1	9556	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 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	350	1	14821	3	N	-0-			-0-
*04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	276	1	14821	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

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-
03	13299	X	11721	-0-	-1578	-0-	11721	3			N	-0-			-0-
*04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

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-
*03	10850	X	10262	-0-	-588	-0-	341	1	9921	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9930	-0-	-570	-0-	343	1	9587	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

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-
*03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	444	1	12907	2	N	-0-			-0-
*04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	450	1	12557	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

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-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	452	1	14152	2	N	-0-			-0-
*04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	459	1	13400	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

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-
*03	12896	X	11387	-0-	-1509	-0-	379	1	11008	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11192	-0-	-1288	-0-	387	1	10805	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	124	1	5455	2	N	-0-					-0-
*04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	121	1	5120	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	7137	-0-	-8463	-0-	228	1	6909	3	Y	-0-					-0-
12	18166	X	4263	-0-	-13903	-0-	134	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-
03	7378	X	209	-0-	-7169	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	564	-0-	-6576	-0-	17	1	547	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	735	1	5586	2	N	-0-					-0-
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	712	1	5509	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1202	1	2914	3	N	52					93
							57	9									
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1069	1	2659	3	N	91	184	1			-0-
							100	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-
*03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1144	1	2049	3	N	-0-					-0-
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1009	1	2449	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	347	1	15380	2	N	-0-					-0-
12	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	344	1	15408	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-
*03	15252	X	14799	-0-	-453	-0-	328	1	14471	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	14705	-0-	-55	-0-	339	1	14366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9755	-0-	-775	-0-	312	1	9443	3	N	-0-					-0-
*12	11005	X	10594	-0-	-411	-0-	334	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-
03	10602	X	9145	-0-	-1457	-0-	314	1	8831	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	8725	-0-	-1265	-0-	287	1	8438	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

*11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

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-
*03	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	172	1	5242	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	160	1	5166	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

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-
03	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	391	1	12114	2	N	-0-					-0-
*04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	395	1	11732	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

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-
03	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	316	1	15309	2	N	-0-					-0-
*04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	283	1	13965	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

11	14160	X	14042	-0-	-118	-0-	310	1	13732	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	14115	-0-	-610	-0-	308	1	13807	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-
*03	14508	X	13849	-0-	-659	-0-	307	1	13542	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12788	-0-	-1252	-0-	295	1	12493	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
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									
03	13361	X	12777	-0-	-584	-0-	448	1	12318	3	N	10					46
							11	9									
04	12930	X	11932	-0-	-998	-0-	406	1	11524	3	N	2					48
							2	9									

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	977	1	8934	3	N	32					100
							35	9									
*04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	996	1	9670	3	N	34					134
							37	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
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-
03	13857	X	12360	-0-	-1497	-0-	727	1	11633	2	N	-0-					-0-
*04	13410	X	12184	-0-	-1226	-0-	439	1	11745	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
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-
*03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	858	1	4205	2	N	-0-					-0-
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	851	1	4493	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
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	179	1	8086	3	Y	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	176	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
03	8060	X	6995	-0-	-1065	-0-	178	1	6817	3	Y	-0-					161
04	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	183	1	7426	3	Y	57	184	1			34
							63	9									

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
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-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	383	1	1591	2	N	-0-			-0-
*04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	652	1	7426	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

11	7320	X	5717	-0-	-1603	-0-	1198	1	4498	3	Y	19			114
							21	9							
*12	7409	X	3165	-0-	-4244	-0-	1150	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							
03	5921	X	2303	-0-	-3618	-0-	1132	1	1159	3	Y	11			153
							12	9							
04	5730	X	2748	-0-	-2982	-0-	1110	1	1628	3	Y	9			162
							10	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

11	8880	X	8529	-0-	-351	-0-	282	1	8247	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8573	-0-	-603	-0-	281	1	8292	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-
*03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	306	1	8883	2	N	-0-			-0-
*04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	297	1	8287	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 #: 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
11	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	162	1	4923	3	Y	19					19
							21	9									
12	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	179	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									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	255	1	6589	3	Y	25					131
							28	9									
*04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	270	1	7303	3	Y	17					148
							19	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
11	9990	X	8358	-0-	-1632	-0-	672	1	7651	3	N	32	172	1			-0-
							35	9									
12	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	568	1	4159	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	506	-0-	-8794	-0-	125	1	381	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	135	1	363	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	8370	X	1	-0-	-8369	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17732	X	16878	-0-	-854	-0-	562	1	16316	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15578	-0-	-1072	-0-	359	1	15219	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10602	X	7780	-0-	-2822	-0-	378	1	7290	3	N	102	173	1			152
							112	9									
*04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	511	1	10115	3	N	34					186
							37	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
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-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	235	1	11398	2	N	-0-					-0-
*04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	235	1	11617	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, 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
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									
03	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	175	1	4539	3	N	53					190
							58	9									
04	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	158	1	4360	3	N	31	152	1			69
							34	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

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-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	390	1	1420	3	N	-0-					-0-
*04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

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-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

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-
*03	9951	X	9686	-0-	-265	-0-	322	1	9364	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9085	-0-	-545	-0-	314	1	8771	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

11	9990	X	7684	-0-	-2306	-0-	245	1	7439	3	N	-0-					8
*12	8804	X	7611	-0-	-1193	-0-	240	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
03	8339	X	7269	-0-	-1070	-0-	254	1	7002	3	N	12					20
							13	9									
04	7680	X	6770	-0-	-910	-0-	230	1	6531	3	N	8					28
							9	9									

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

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-
03	9672	X	9383	-0-	-289	-0-	293	1	9090	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9278	-0-	-82	-0-	303	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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	13519	-0-	-1391	-0-	433	1	13086	3	Y	-0-					4
*12	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	438	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
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	470	1	13327	3	Y	-0-					5
*04	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	441	1	13047	3	Y	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

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-
03	15500	X	14708	-0-	-792	-0-	460	1	14248	2	N	-0-					-0-
*04	14910	X	14188	-0-	-722	-0-	469	1	13719	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

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-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
*04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

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-
*03	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-	110	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	118	1	5803	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

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-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	N	-0-					-0-
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

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
03	5394	X	1086	-0-	-4308	-0-	6	1	1	2	N	-0-					11
							1079	3									
*04	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	469	1	3322	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
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-
03	10230	X	7587	-0-	-2643	-0-	154	1	7433	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8644	-0-	-1256	-0-	172	1	8472	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
11	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	456	1	13804	3	N	-0-					-0-
*12	15221	X	14245	-0-	-976	-0-	448	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-
03	14880	X	14229	-0-	-651	-0-	493	1	13730	3	N	5					5
							6	9									
04	14250	X	13527	-0-	-723	-0-	453	1	13074	3	N	-0-					5

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
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-
03	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	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
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-
03	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	542	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	565	1	4041	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
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-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	959	1	2517	3	Y	71	176	1			83
							78	9									
*04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	999	1	3605	3	Y	62					145
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	203	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5664	-0-	-6	-0-	196	1	5468	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
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-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	101	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3736	-0-	-1034	-0-	74	1	3662	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
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-
03	9920	X	9147	-0-	-773	-0-	185	1	8962	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8764	-0-	-746	-0-	174	1	8590	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16554	X	14957	-0-	-1597	-0-	303	1	14654	2	N	-0-					-0-
*04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	385	1	18999	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	194	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	183	1	9047	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
*07	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	363	1	30	2	N	-0-					-0-
*08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	293	1	5	2	N	-0-					-0-
09	900	X	307	-0-	-593	-0-	273	1	34	2	N	-0-					-0-
10	930	X	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-
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	18383	X	16415	-0-	-1968	-0-	853	1	15562	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16596	-0-	-1194	-0-	969	1	15627	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	450	1	19578	3	Y	-0-					10
*06	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	421	1	18633	3	Y	-0-					10
*07	19375	X	17249	-0-	-2126	-0-	382	1	16867	3	Y	-0-					10
*08	19375	X	16912	-0-	-2463	-0-	381	1	16531	3	Y	-0-					10
*09	18750	X	15878	-0-	-2872	-0-	350	1	15528	3	Y	-0-					10
*10	19375	X	16142	-0-	-3233	-0-	347	1	15795	3	Y	-0-					10
*11	18750	X	2527	-0-	-16223	-0-	81	1	2446	3	Y	-0-					10
*12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					10
*01	16120	X	9494	-0-	-6626	-0-	327	1	9167	3	Y	-0-					10
*02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	518	1	15160	3	Y	-0-					10
*03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	600	1	16712	3	Y	-0-					10
*04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	1394	1	15169	3	Y	-0-					10

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5983	X	3121	-0-	-2862	-0-	69	1	3052	2	N	-0-					-0-
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	131	1	5548	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	965	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	1033	1	8030	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	576	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	1	6	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 #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

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-
03	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	235	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	229	1	6824	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

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-
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	280	1	4469	2	N	-0-					-0-
*04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	191	1	5121	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

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									
03	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	199	1	5075	3	Y	60	158	1			119
							66	9									
04	5070	X	4956	-0-	-114	-0-	179	1	4712	3	Y	59					178
							65	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	21					171
							3034	3	23	9							
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	680	1	2978	3	N	25					196
							28	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	883	1	3455	3	N	47	169	1			124
							52	9									
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	836	1	3237	3	N	56					180
							62	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
							5140	3									
04	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	32	1	5070	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. (I) GAS 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	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-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
*04	1200	X	773	-0-	-427	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-

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
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
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	176	1	4609	3	N	-0-					26
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	118	1	4632	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	314	1	6346	3	Y	17					64
							19	9									
04	7470	X	6686	-0-	-784	-0-	304	1	6368	3	Y	13					77
							14	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

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-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	685	1	436	3	N	-0-					-0-
*04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	716	1	1047	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

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-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	338	1	10471	2	N	-0-					-0-
*04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	328	1	9786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
03	1550	X	56	-0-	-1494	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	840	1	1282	3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	760	1	5111	3	N	-0-					-0-
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	735	1	5299	3	N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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
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
03	11253	X	9858	-0-	-1395	-0-	58	1	5	2	N	-0-					28
							9795	3									
*04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	62	1	1	2	N	-0-					28
							9515	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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-
*03	3100	N	4140	-0-	1040	1040	691	1	3449	3	N	-0-					-0-
*04	6640	X	5600	-0-	-1040	-0-	707	1	4893	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	650	1	1	2	N	-0-					16
							1388	3									
*04	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	612	1	1296	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
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-
*03	13795	X	13682	-0-	-113	-0-	455	1	13227	2	N	-0-					-0-
*04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	462	1	12895	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
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-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8825	-0-	-295	-0-	8825	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
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-
03	10602	X	10231	-0-	-371	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
*04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	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, 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
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-
03	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	167	1	4819	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	150	1	4561	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	126	1	4841	3	N	27	103	1			11
							30	9									
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	118	1	4616	3	N	18					29
							20	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	258	1	7978	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	232	1	7332	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

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

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			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
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-
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	952	1	2325	2	N	-0-					-0-
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	926	1	2377	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
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-
*03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	296	1	8611	2	N	-0-					-0-
*04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	301	1	8404	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
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-
*03	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	344	1	9988	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	300	1	8386	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
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-
*03	12896	X	8302	-0-	-4594	-0-	276	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	8528	-0-	-3952	-0-	295	1	8233	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
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-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	960	N	24	-0-	-936	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

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
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
03	11873	X	672	-0-	-11201	-0-	672	1			N	-0-					90
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	205	1	5760	3	Y	-0-					2
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	193	1	5628	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
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-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	113	1	5445	2	N	-0-					-0-
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	104	1	5136	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
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-
*03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	121	1	5837	2	N	-0-					-0-
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	96	1	4737	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16823	-0-	-67	-0-	534	1	16243	3	N	42					70
							46	9									
*12	17856	X	17105	-0-	-751	-0-	535	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									
03	17546	X	16244	-0-	-1302	-0-	610	1	15595	3	N	35					73
							39	9									
04	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	566	1	14878	3	N	35					108
							39	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
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-
03	7843	X	7352	-0-	-491	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	6938	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
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-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	775	1	3702	3	N	-0-					-0-
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	750	1	1745	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 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
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-
03	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	163	1	7050	3	N	-0-					-0-
*04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	152	1	7050	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

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-
03	9362	X	6987	-0-	-2375	-0-	217	1	6770	2	N	-0-					-0-
*04	9060	X	4968	-0-	-4092	-0-	163	1	4805	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

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-
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
*04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	328	1	9915	3	Y	-0-					-0-
*12	10540	X	10382	-0-	-158	-0-	327	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-
03	10540	X	10234	-0-	-306	-0-	353	1	9870	3	Y	10					10
							11	9									
04	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	331	1	9568	3	Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

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-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	924	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	884	1	689	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

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-
03	12276	X	11366	-0-	-910	-0-	230	1	11136	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10958	-0-	-742	-0-	218	1	10740	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
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	766	1	4714	3	Y	-0-					11
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									
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	764	1	4498	3	Y	1					18
							1	9									
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	770	1	4427	3	Y	2					20
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	299	1	9065	3	Y	-0-					-0-
*12	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	297	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-
03	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	344	1	9630	3	Y	8					8
							9	9									
*04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	9219	3	Y	-0-					8

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	143	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	133	1	3933	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-
*03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	134	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	141	1	3944	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

11	11370	X	11017	-0-	-353	-0-	243	1	10774	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11156	-0-	-531	-0-	244	1	10912	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-
*03	11377	X	10464	-0-	-913	-0-	232	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10517	-0-	-493	-0-	243	1	10274	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

11	14160	X	13917	-0-	-243	-0-	307	1	13610	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	14215	-0-	-138	-0-	311	1	13904	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-
*03	14353	X	13628	-0-	-725	-0-	302	1	13326	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13500	-0-	-390	-0-	311	1	13189	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

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-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	123	1	3469	3	N	-0-					-0-
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17763	X	15742	-0-	-2021	-0-	349	1	15393	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	15864	-0-	-1326	-0-	366	1	15498	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

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-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	3	N	-0-			-0-
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

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-
03	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	1033	1	4734	2	N	-0-			-0-
*04	6660	X	5651	-0-	-1009	-0-	1012	1	4639	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

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-
03	4216	X	3184	-0-	-1032	-0-	605	1	2579	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	2804	-0-	-1516	-0-	553	1	2251	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

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-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	619	1	4171	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	589	1	3592	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

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-
*03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	328	1	14436	2	N	-0-			-0-
*04	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	319	1	13522	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	12720	X	12495	-0-	-225	-0-	399	1	12096	3	N	-0-					-0-
*12	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	414	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-
03	13020	X	12770	-0-	-250	-0-	437	1	12333	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12100	-0-	-500	-0-	401	1	11699	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

*05	11129	X	8903	-0-	-2226	-0-	295	1	8608	3	Y	-0-					-0-
*06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	412	1	12223	3	Y	-0-					-0-
*07	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	440	1	13108	3	Y	-0-					-0-
*08	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	427	1	12408	3	Y	-0-					-0-
*09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	406	1	12092	3	Y	-0-					-0-
*10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	411	1	12611	3	Y	-0-					-0-
*11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	417	1	12642	3	Y	-0-					-0-
*12	13051	X	3813	-0-	-9238	-0-	120	1	3693	3	Y	-0-					-0-
*01	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	428	1	11999	3	Y	-0-					-0-
*02	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	463	1	13632	3	Y	-0-					-0-
*03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	510	1	14516	3	Y	-0-					-0-
*04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	462	1	13502	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	20910	X	18723	-0-	-2187	-0-	413	1	18310	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	18803	-0-	-1905	-0-	411	1	18392	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-
*03	20057	X	13679	-0-	-6378	-0-	439	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	382	1	16184	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	8040	X	7994	-0-	-46	-0-	255	1	7739	3	N	-0-					-0-
*12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	269	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-
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	264	1	7533	3	N	-0-					-0-
*04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	255	1	7407	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

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-
03	9176	X	8917	-0-	-259	-0-	300	1	8617	3	N	-0-					-0-
*04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	266	1	8617	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	364	1	11012	3	N	-0-					-0-
*12	9703	X	806	-0-	-8897	-0-	26	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-
03	9703	X	7123	-0-	-2580	-0-	246	1	6877	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	7444	-0-	-1946	-0-	171	1	7273	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	373	1	10793	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	10846	-0-	-2204	-0-	350	1	10496	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
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-
03	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	302	1	8870	3	N	-0-					-0-
04	9450	X	9145	-0-	-305	-0-	275	1	8870	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
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-
*03	9021	X	8837	-0-	-184	-0-	294	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8624	-0-	-106	-0-	298	1	8326	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
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-
03	9083	X	6879	-0-	-2204	-0-	215	1	6664	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7502	-0-	-418	-0-	246	1	7256	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	34508	X	34508	-0-	-0-	-0-	1078	1	33430	2	N	-0-					-0-
*04	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	940	1	27030	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
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-
*03	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	633	1	18386	2	N	-0-					-0-
*04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	655	1	18282	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
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-
03	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	206	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	182	1	5368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	153	1	4110	3	N	82	179	1			91
							90	9									
04	4500	X	4011	-0-	-489	-0-	136	1	3810	3	N	59					150
							65	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
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-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	3	Y	-0-					34
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	3	Y	38					72
							42	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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-
03	3100	N	11897	-0-	8797	15286	11897	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12464	-0-	9464	24750	12464	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
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-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
*04	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	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
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-
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	109	1	5270	2	N	-0-			-0-
*04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	98	1	4830	2	N	-0-			-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10921	-0-	-539	-0-	238	1	10683	3	N	-0-			-0-
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	248	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-
03	11439	X	11196	-0-	-243	-0-	259	1	10937	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10860	-0-	-240	-0-	240	1	10620	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	167	1	7477	3	N	-0-			-0-
*12	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	167	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-
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	171	1	7340	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	7296	-0-	-264	-0-	159	1	7137	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	243	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	246	1	6872	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	822	1	3872	3	N	-0-			-0-
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	792	1	3877	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10555	-0-	-635	-0-	349	1	10206	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	10407	-0-	-939	-0-	341	1	10066	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-
*03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	367	1	10669	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	10231	-0-	-299	-0-	354	1	9877	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
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									
03	2232	N	1224	-0-	-1008	-0-	1085	1	139	9	N	126					201
04	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1046	1	31	3	N	51	181	1			71
							56	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
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-
03	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	405	1	10992	3	Y	-0-					-0-
*04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	372	1	10370	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
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
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	739	1	2	2	N	70					194
							5213	3	77	9							
*04	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	773	1	5107	3	N	33					227
							36	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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
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-
*03	10571	X	5084	-0-	-5487	-0-	103	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	4133	-0-	-6097	-0-	82	1	4051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 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
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-
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	2	2	4337	3	N	-0-					-0-
*04	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	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
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-
03	3100	N	4363	-0-	1263	1263	859	1	3504	3	N	-0-					-0-
*04	2872	N	1609	-0-	-1263	-0-	831	1	778	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
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-
*03	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	204	1	5918	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	62	1	1720	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	23560	X	21837	-0-	-1723	-0-	485	1	21352	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	20955	-0-	-1845	-0-	483	1	20472	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	389	1	11130	3	N	-0-					-0-
*04	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	947	1	16359	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9765	X	9676	-0-	-89	-0-	196	1	9480	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	177	1	8730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12493	X	10560	-0-	-1933	-0-	331	1	10229	2	N	-0-					-0-
*04	11220	X	10020	-0-	-1200	-0-	330	1	9690	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

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-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1026	1	2919	3	N	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1000	1	1948	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

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									
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7827	3	Y	6					37
							7	9									
*04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	254	1	7275	3	Y	6					43
							7	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

*05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	355	1	10360	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		8863	-0-	8863	8863	289	1	8574	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		8857	-0-	8857	17720	288	1	8569	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		8117	-0-	8117	25837	270	1	7847	3	Y	-0-					-0-
*09	33462	X	7625	-0-	-25837	-0-	248	1	7377	3	Y	-0-					-0-
*10	7812	X	7664	-0-	-148	-0-	242	1	7422	3	Y	-0-					-0-
*11	7560	X	7347	-0-	-213	-0-	235	1	7112	3	Y	-0-					-0-
*12	7812	X	7505	-0-	-307	-0-	236	1	7269	3	Y	-0-					-0-
*01	7812	X	7643	-0-	-169	-0-	263	1	7380	3	Y	-0-					-0-
*02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	247	1	7073	3	Y	-0-					-0-
*03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	261	1	7188	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	231	1	6713	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

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-
03	10695	X	10507	-0-	-188	-0-	242	1	10265	3	N	-0-					-0-
*04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	317	1	10265	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

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-
*03	10757	X	9702	-0-	-1055	-0-	323	1	9379	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9860	-0-	-550	-0-	341	1	9519	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 #: 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
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-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	178	1	5220	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	167	1	4936	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-
*03	5580	X	4312	-0-	-1268	-0-	143	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	168	1	4689	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	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

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-
03	10478	X	8444	-0-	-2034	-0-	218	1	8226	3	N	-0-			-0-
*04	10140	X	8519	-0-	-1621	-0-	211	1	8308	3	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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-
03	3968	X	2600	-0-	-1368	-0-	309	1	2291	2	N	-0-			-0-
*04	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	182	1	2007	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	158	1	4630	2	N	-0-			-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	159	1	4680	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-
*03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	149	1	4332	2	N	-0-			-0-
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152	1	4239	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3983	-0-	-1117	-0-	125	1	3801	3	N	52	96	1			87
							57	9									
12	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	184	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									
03	5735	X	2653	-0-	-3082	-0-	96	1	2538	3	N	17					89
							19	9									
04	5550	X	4409	-0-	-1141	-0-	157	1	4228	3	N	22					111
							24	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

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-
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	89	1	2329	3	N	-0-					-0-
*04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1938	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

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-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	113	1	3029	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

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-
*03	9455	X	8290	-0-	-1165	-0-	276	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8173	-0-	-977	-0-	283	1	7890	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

11	16050	X	15901	-0-	-149	-0-	508	1	15393	3	Y	-0-					3
12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	581	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
03	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	621	1	17066	3	Y	-0-					3
*04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	544	1	15548	3	Y	-0-					3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

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-
03	10230	X	9926	-0-	-304	-0-	311	1	9615	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	9626	-0-	-274	-0-	316	1	9310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	60	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	56	1	2780	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	99	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	95	1	2791	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-
*03	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	81	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	98	1	2732	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

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-
03	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	253	1	9790	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8679	-0-	-1521	-0-	213	1	8466	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	302	1	9190	3	N	132	128	1			68
							145	9									
12	8587	X	6293	-0-	-2294	-0-	196	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									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	384	1	9984	3	N	118	192	1			109
							130	9									
*04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	353	1	9482	3	N	100	186	1			23
							110	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	304	1	13649	3	N	-0-					20
*12	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	334	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
03	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	348	1	14657	3	N	-0-					20
*04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	308	1	13828	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
03	8990	X	8619	-0-	-371	-0-	308	1	8303	3	N	7					31
							8	9									
04	8700	X	8306	-0-	-394	-0-	283	1	8023	3	N	-0-					31

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
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									
03	10602	X	9609	-0-	-993	-0-	341	1	9258	3	Y	9					17
							10	9									
04	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	320	1	9028	3	Y	8					25
							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
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									
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	973	1	4587	3	N	139	188	1			138
							153	9									
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	1020	1	4010	3	N	107	160	1			85
							118	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
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-
*03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	442	1	1942	2	N	-0-					-0-
*04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	431	1	1767	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	101	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	90	1	4432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9860	-0-	-400	-0-	215	1	9645	3	N	-0-					-0-
*12	10385	X	10181	-0-	-204	-0-	220	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-
03	10199	X	9693	-0-	-506	-0-	224	1	9469	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9213	-0-	-657	-0-	200	1	9013	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

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-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	264	1	7988	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7802	-0-	-898	-0-	239	1	7563	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

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-
03	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	151	1	7322	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7164	-0-	-456	-0-	142	1	7022	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

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-
03	8959	X	7615	-0-	-1344	-0-	239	1	7376	2	N	-0-					-0-
*04	8250	X	7445	-0-	-805	-0-	245	1	7200	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

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-
*03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	448	1	1592	2	N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	770	1	3195	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

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-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	302	1	9342	2	N	-0-					-0-
*04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	317	1	9349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1218	1	2674	3	N	24					178
							26	9									
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1169	1	2443	3	N	30					208
							33	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

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-
*03	7533	X	3781	-0-	-3752	-0-	470	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4660	-0-	-2630	-0-	553	1	4107	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

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
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	5013	3			N	-0-					1
04	5340	X	5163	-0-	-177	-0-	5163	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

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-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	108	1	3175	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-
*03	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	105	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	N	22					36
							24	9									
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	11	47	1			-0-
							12	9									

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
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-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
*04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	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
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-
*03	11780	X	11719	-0-	-61	-0-	390	1	11329	2	N	-0-					-0-
*04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	418	1	11664	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
11	14010	X	11156	-0-	-2854	-0-	244	1	10912	3	N	-0-					-0-
*12	15686	X	11140	-0-	-4546	-0-	240	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-
03	11873	X	8482	-0-	-3391	-0-	197	1	8285	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	8460	-0-	-2700	-0-	175	1	8285	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	N	-0-					-0-
04	600	X	339	-0-	-261	-0-	13	1	326	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
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-
03	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8454	-0-	-336	-0-	8454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4185	X	2932	-0-	-1253	-0-	111	1	2808	3	N	12					154
							13	9									
04	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	105	1	2732	3	N	15					169
							17	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

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-
*03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
*04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	426	1	11905	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

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-
*03	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	252	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	260	1	7257	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

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-
03	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	127	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5896	-0-	-464	-0-	117	1	5779	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

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-
*03	7502	X	5739	-0-	-1763	-0-	191	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5980	-0-	-1280	-0-	207	1	5773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	657	1	2656	3	N	7					142
							8	9									
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	672	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									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	685	1	2578	3	N	12					206
							13	9									
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	660	1	2360	3	N	8	173	1			41
							9	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

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-
03	4092	X	2787	-0-	-1305	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8110	3	N	138					159
							152	9									
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	275	1	8474	3	N	148	189	1			118
							163	9									
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	298	1	8406	3	N	141	175	1			84
							155	9									
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	279	1	7537	3	N	122					206
							134	9									
03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	319	1	8230	3	N	127	192	1			141
							140	9									
04	8460	X	8339	-0-	-121	-0-	299	1	7920	3	N	109	152	1			98
							120	9									

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
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-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	355	1	2636	2	N	-0-					-0-
*04	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	202	1	2232	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	1239	1	10542	2	N	-0-					-0-
*04	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1195	1	9342	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	3			N	-0-					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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					33
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	310	1	13874	3	N	-0-					-0-
*12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	312	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-
03	13888	X	13374	-0-	-514	-0-	306	1	13068	3	N	-0-					-0-
04	13440	X	11948	-0-	-1492	-0-	260	1	11688	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	596	1	12153	2	N	-0-					-0-
*04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	684	1	11799	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	526	1	7618	2	N	-0-					-0-
*04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	396	1	7310	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	704	1	2	2	N	7					85
							3720	3	8	9							
04	3180	X	671	-0-	-2509	-0-	660	1	11	9	N	10					95

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	254	1	6577	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	8007	-0-	-301	-0-	243	1	7764	2	N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	267	1	8436	2	N	-0-					-0-
*02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	246	1	7673	2	N	-0-					-0-
*03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	246	1	7643	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7795	-0-	-605	-0-	257	1	7538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 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
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-
*03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	565	1	8183	2	N	-0-					-0-
*04	8490	X	8309	-0-	-181	-0-	428	1	7881	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

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-
03	17701	X	8623	-0-	-9078	-0-	270	1	8353	2	N	-0-					-0-
*04	16770	X	16354	-0-	-416	-0-	536	1	15818	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

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
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					44
							4932	3									
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	31	1	4593	3	N	-0-					44

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
*03	11129	X	9912	-0-	-1217	-0-	330	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9298	-0-	-542	-0-	321	1	8977	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	606	1	5269	2	N	-0-					-0-
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	591	1	5740	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9505	-0-	-755	-0-	207	1	9298	3	N	-0-					-0-
*12	10075	X	9908	-0-	-167	-0-	213	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-
03	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	222	1	9134	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	8987	-0-	-523	-0-	205	1	8782	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	662	1	15867	2	N	-0-					-0-
*04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	634	1	15762	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8525	X	4619	-0-	-3906	-0-	549	1	4070	2	N	-0-					-0-
*04	8250	X	4401	-0-	-3849	-0-	366	1	4035	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1062	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5825	-0-	2825	2825	902	1	4923	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
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-
*03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	434	1	19120	2	N	-0-					-0-
*04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	420	1	17776	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 #: 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
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-
03	14260	X	13813	-0-	-447	-0-	280	1	13533	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13144	-0-	-656	-0-	261	1	12883	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
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-
*03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	842	1	241	2	N	-0-					-0-
*04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	746	1	674	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	3	Y	7					57
							8	9									
*04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	356	1	9896	3	Y	5					62
							6	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
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									
03	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	159	1	6013	3	N	90					121
							99	9									
04	6330	X	5708	-0-	-622	-0-	140	1	5487	3	N	74					195
							81	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
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-
03	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	454	1	13455	3	N	-0-					-0-
*04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	362	1	11058	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 #: 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
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-
03	899	X	782	-0-	-117	-0-	678	1	104	3	N	-0-			-0-
*04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	768	1	104	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

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-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	1			N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

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-
03	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	117	1	4361	2	N	-0-			-0-
*04	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	162	1	4223	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

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-
*03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	225	1	8411	2	N	-0-			-0-
*04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	299	1	7765	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

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-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	85	1	3194	2	N	-0-			-0-
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	118	1	3080	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

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-
*03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	180	1	8707	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8409	-0-	-1041	-0-	167	1	8242	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	9930	X	9845	-0-	-85	-0-	313	1	9514	3	N	16					136
							18	9									
12	10416	X	10217	-0-	-199	-0-	320	1	9831	3	N	60					196
							66	9									
01	10416	X	10225	-0-	-191	-0-	348	1	9808	3	N	63	168	1			91
							69	9									
02	9352	X	9218	-0-	-134	-0-	321	1	8860	3	N	34					125
							37	9									
03	10168	X	9391	-0-	-777	-0-	338	1	8984	3	N	63	160	1			28
							69	9									
04	9900	X	9262	-0-	-638	-0-	324	1	8894	3	N	40					68
							44	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	244	1	10937	3	Y	-0-					-0-
*12	12524	X	11768	-0-	-756	-0-	254	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-
03	12586	X	12192	-0-	-394	-0-	285	1	11907	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	6380	-0-	-5830	-0-	141	1	6239	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
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	166	1	5032	3	N	9					84
							10	9									
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	159	1	4892	3	Y	-0-	59	1			25
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	172	1	4859	3	Y	18	3	1			40
							20	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	148	1	4074	3	Y	7					47
							8	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	52					99
							57	9									
*04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	167	1	4522	3	Y	20					119
							22	9									

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
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-
*03	7967	X	2924	-0-	-5043	-0-	97	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	5147	-0-	-2563	-0-	178	1	4969	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
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-
*03	713	X	676	-0-	-37	-0-	676	1			N	-0-					-0-
04	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	277	1	12195	2	N	-0-					-0-
*04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	302	1	12775	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
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	886	1	6986	2	N	-0-					-0-
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	922	1	7082	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-
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	909	1	6593	2	N	-0-					-0-
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	860	1	6077	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
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1229	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	1336	1	5662	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-
*03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	231	1	4486	2	N	-0-					-0-
*04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	755	1	20826	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
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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	10440	X	10355	-0-	-85	-0-	331	1	10024	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10304	-0-	-546	-0-	325	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-
03	10850	X	9994	-0-	-856	-0-	327	1	9667	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	9815	-0-	-535	-0-	314	1	9501	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
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-
*03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	225	1	9917	2	N	-0-					-0-
*04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	227	1	9613	2	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 #: 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
11	7800	X	6659	-0-	-1141	-0-	213	1	6446	3	N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	195	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-
*03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	226	1	6689	3	N	-0-					-0-
*04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	204	1	6119	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	128	1	3705	2	N	-0-					-0-
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	465	1	12760	3	N	-0-					48
04	11010	X	10692	-0-	-318	-0-	361	1	10331	3	N	-0-					48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11253	X	8778	-0-	-2475	-0-	195	1	8583	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10026	-0-	-864	-0-	347	1	9679	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5983	X	5137	-0-	-846	-0-	180	1	4957	3	N	-0-					18
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	207	1	5880	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	135	1	5733	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	126	1	5630	3	N	-0-					-0-

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
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-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	523	1	14480	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	13280	-0-	-70	-0-	446	1	12834	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
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-
03	15283	X	12745	-0-	-2538	-0-	431	1	12314	3	N	-0-					-0-
*04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	474	1	14053	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
11	11760	X	9331	-0-	-2429	-0-	1173	1	8158	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8420	-0-	-1810	-0-	1123	1	7297	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-
*03	9641	X	942	-0-	-8699	-0-	130	1	812	2	N	-0-					-0-
*04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	1231	1	9118	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
11	8370	X	7079	-0-	-1291	-0-	154	1	6925	3	N	-0-					-0-
*12	7781	X	7357	-0-	-424	-0-	159	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-
03	7533	X	7274	-0-	-259	-0-	176	1	7098	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7138	-0-	-32	-0-	163	1	6975	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
11	18960	X	18281	-0-	-679	-0-	604	1	17677	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	17980	-0-	-558	-0-	589	1	17391	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-
*03	18538	X	13808	-0-	-4730	-0-	306	1	13502	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15621	-0-	-2319	-0-	540	1	15081	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, 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
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									
03	9734	X	9084	-0-	-650	-0-	317	1	8737	3	N	27					100
							30	9									
04	9420	X	8287	-0-	-1133	-0-	282	1	8005	3	N	-0-					100

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

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-
03	8122	X	7486	-0-	-636	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	2585	-0-	-5275	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

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-
03	9300	X	9168	-0-	-132	-0-	186	1	8982	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8144	-0-	-856	-0-	162	1	7982	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

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-
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	71	1	3453	2	N	-0-					-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	66	1	3260	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

11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	268	1	7832	2	N	-0-					-0-
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	270	1	7983	2	N	-0-					-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	180	1	7863	2	N	-0-					-0-
*02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	160	1	7059	2	N	-0-					-0-
*03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	156	1	6875	2	N	-0-					-0-
*04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	196	1	5469	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

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-
03	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	872	1	26978	2	N	-0-					-0-
*04	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	832	1	24472	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
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
03	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	331	1	8785	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
04	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	304	1	8479	3	Y	-0-					13

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
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-
*03	5766	X	2606	-0-	-3160	-0-	666	1	1940	2	N	-0-					-0-
*04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	752	1	6055	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
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-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	764	1	23654	2	N	-0-					-0-
*04	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	750	1	22080	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
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-
*03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	712	1	7312	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	670	1	7150	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
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-
03	13206	X	12683	-0-	-523	-0-	396	1	12287	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	11906	-0-	-424	-0-	390	1	11516	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	302	1	13542	3	N	-0-			-0-
*12	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	335	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-
03	14911	X	14855	-0-	-56	-0-	341	1	14514	3	N	-0-			-0-
04	14430	X	13757	-0-	-673	-0-	300	1	13457	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

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-
*03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	130	1	6285	2	N	-0-			-0-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	104	1	5114	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

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-
*03	13640	X	12789	-0-	-851	-0-	259	1	12530	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	10740	-0-	-2160	-0-	213	1	10527	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

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-
03	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	245	1	6662	3	Y	-0-			-0-
04	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	215	1	6233	3	Y	-0-			-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

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
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	-0-			17
							2922	3							
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	682	1	3240	3	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	535	1	15523	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13798	-0-	-782	-0-	477	1	13321	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	237	1	10683	3	N	38					130
							42	9									
12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	236	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									
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7521	3	N	31					172
							34	9									
*04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	297	1	8233	3	N	17	177	1			12
							19	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5538	-0-	-762	-0-	120	1	5418	3	N	-0-					-0-
*12	5952	X	5755	-0-	-197	-0-	123	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-
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	133	1	5522	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5416	-0-	-344	-0-	124	1	5292	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	144	1	3843	3	N	40					57
							44	9									
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	151	1	4235	3	N	41	95	1			3
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	522	1	23018	2	N	-0-			-0-
*04	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	504	1	21348	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	4	2	8218	3	N	-0-			-0-
*04	8790	X	7805	-0-	-985	-0-	7805	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
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-
03	12958	X	10419	-0-	-2539	-0-	5	2	10414	3	N	-0-			-0-
*04	12540	X	10824	-0-	-1716	-0-	1	2	10823	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
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-
03	19127	X	14279	-0-	-4848	-0-	485	1	13794	2	N	-0-			-0-
*04	18420	X	16579	-0-	-1841	-0-	628	1	15951	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
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-
03	8866	X	8372	-0-	-494	-0-	190	1	8182	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	8362	-0-	-128	-0-	184	1	8178	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
11	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	107	1	4803	3	N	-0-			-0-
*12	5301	X	4928	-0-	-373	-0-	106	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-
03	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	122	1	5012	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	107	1	4775	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

11	5700	X	5056	-0-	-644	-0-	111	1	4945	3	N	-0-			-0-
*12	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	114	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-
03	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	115	1	4729	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4422	-0-	-648	-0-	99	1	4323	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

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-
*03	6572	X	5791	-0-	-781	-0-	117	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5545	-0-	-545	-0-	110	1	5435	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

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-
*03	12462	X	11451	-0-	-1011	-0-	232	1	11219	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	8601	-0-	-3459	-0-	171	1	8430	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

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-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2014 - PLUGGED 11/05/14

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

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-
03	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

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-
03	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	64	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	59	1	2770	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

11	10650	X	8668	-0-	-1982	-0-	278	1	8390	3	N	-0-					-0-
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	307	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-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	312	1	9232	3	N	-0-					-0-
*04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	283	1	8620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 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
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-
*03	11005	X	7747	-0-	-3258	-0-	869	1	6878	2	N	-0-					-0-
*04	9180	X	8571	-0-	-609	-0-	872	1	7699	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

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-
03	16926	X	15941	-0-	-985	-0-	498	1	15443	2	N	-0-					-0-
*04	15960	X	15408	-0-	-552	-0-	505	1	14903	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

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-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	4	2	7472	3	N	-0-					-0-
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

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									
03	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	394	1	10524	3	N	55					152
							61	9									
04	11460	X	10600	-0-	-860	-0-	370	1	10197	3	N	30	90	1			92
							33	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

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-
*03	9889	X	4372	-0-	-5517	-0-	145	1	4227	2	N	-0-					-0-
*04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	342	1	9569	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 "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
11	17850	X	16351	-0-	-1499	-0-	540	1	15811	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	16010	-0-	-513	-0-	525	1	15485	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-
*03	16523	X	10727	-0-	-5796	-0-	373	1	10354	2	N	-0-					-0-
*04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	879	1	20046	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

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									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	Y	88	106	1			58
							7390	3	97	9							
*04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	49	1	7240	3	Y	10	45	1			23
							11	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

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									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1141	1	2	2	Y	88	106	1			58
							4001	3	97	9							
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1106	1	3851	3	Y	10	45	1			23
							11	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

11	13500	X	12856	-0-	-644	-0-	425	1	12431	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	426	1	12580	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-
*03	13392	X	12399	-0-	-993	-0-	413	1	11986	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12375	-0-	-465	-0-	428	1	11947	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
*05	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	28	1	3	2	N	4					275
							5476	3	4	9							
*06	5790	X	5568	-0-	-222	-0-	26	1	5542	3	N	-0-					275
*07	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	27	1	5691	3	N	-0-	187	1			88
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	5736	-0-	-247	-0-	26	1	1	2	N	34					122
							5672	3	37	9							
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									
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	34	1	3	2	N	72					245
							5543	3	79	9							
04	5910	X	5431	-0-	-479	-0-	36	1	5381	3	N	13	189	1			69
							14	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	408	1	11220	3	Y	-0-					-0-
*04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	382	1	10754	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

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-
03	7347	X	6143	-0-	-1204	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6466	-0-	-644	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8990	X	8773	-0-	-217	-0-	310	1	8434	3	Y	26					71
							29	9									
04	8700	X	8500	-0-	-200	-0-	291	1	8199	3	Y	9					80
							10	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

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-
03	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

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	10248	X	9924	-0-	-324	-0-	43	1	9881	3	Y	-0-					18
*03	11346	X	10001	-0-	-1345	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					18
							9938	3									
*04	10980	X	9496	-0-	-1484	-0-	60	1	9436	3	Y	-0-					18

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

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	568	-0-	-1280	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					18
*03	1643	N	354	-0-	-1289	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					18
*04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	67	1	10563	3	Y	-0-					18

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

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-
03	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	101	1	4866	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4750	-0-	-380	-0-	94	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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	25	1	985	3	N	-0-					72
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	3	11	9	N	10	57	1			25

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
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
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		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
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-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	318	1	9385	3	N	-0-					-0-
*04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	290	1	8872	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
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-
03	14787	X	13671	-0-	-1116	-0-	451	1	13220	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	13175	-0-	-1135	-0-	422	1	12753	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
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-
03	9331	X	8412	-0-	-919	-0-	281	1	8131	3	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	265	1	8131	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
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-
*03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	288	1	12698	2	N	-0-					-0-
*04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	425	1	11877	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
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-
*03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	121	1	5310	2	N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	144	1	4009	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
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-
03	11656	X	8942	-0-	-2714	-0-	4	2	8938	3	N	-0-					-0-
*04	9090	X	7477	-0-	-1613	-0-	7477	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	147	1	7138	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	137	1	6775	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9587	-0-	-1063	-0-	306	1	9281	3	Y	-0-					-0-
*12	10013	X	9931	-0-	-82	-0-	313	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-
03	9920	X	7184	-0-	-2736	-0-	252	1	6882	3	Y	45					45
							50	9									
*04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	358	1	10141	3	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9765	X	9006	-0-	-759	-0-	330	1	8659	3	N	15					261
							17	9									
04	9240	X	7917	-0-	-1323	-0-	279	1	7631	3	N	6					267
							7	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	11731	-0-	-2189	-0-	388	1	11343	2	N	-0-					-0-
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	373	1	11011	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-
*03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	365	1	10600	2	N	-0-					-0-
*04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	362	1	10101	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	346	1	10115	2	N	-0-					-0-
12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	355	1	10493	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-
*03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	351	1	10207	2	N	-0-					-0-
*04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	348	1	9712	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5053	X	3257	-0-	-1796	-0-	85	1	3172	2	N	-0-					-0-
*04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	120	1	3116	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-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
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-
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
04	10860	X	4720	-0-	-6140	-0-	161	1	4559	3	N	-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 #: 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
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	109	1	3296	3	N	7					67
							8	9									
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	123	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									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	175	1	4616	3	N	3					106
							3	9									
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	158	1	4346	3	N	2					108
							2	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

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-
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	143	1	6904	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

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-
*03	7874	X	7542	-0-	-332	-0-	153	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6446	-0-	-1174	-0-	128	1	6318	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
*03	6510	X	1	-0-	-6509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	1439	-0-	-4861	-0-	358	1	1081	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

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-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	91	1	4381	2	N	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	84	1	4150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

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-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	232	1	6139	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	173	1	4746	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

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	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	49	1	11288	3	Y	-0-					18
*03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	Y	-0-					18
							12315	3									
*04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	74	1	11564	3	Y	-0-					18

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

11	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	168	1	7557	3	N	-0-					-0-
*12	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	169	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-
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	194	1	7923	3	N	-0-					-0-
*04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	180	1	7652	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

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-
*03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	342	1	15077	2	N	-0-					-0-
*04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

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-
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	138	1	5175	2	N	-0-					-0-
*04	5520	X	5164	-0-	-356	-0-	191	1	4973	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 #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	489	1	18261	2	N	-0-					-0-
*04	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	738	1	19186	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

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-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	298	1	11134	2	N	-0-					-0-
*04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	440	1	11452	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

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-
03	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	457	1	17081	2	N	-0-					-0-
*04	18210	X	16554	-0-	-1656	-0-	613	1	15941	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

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-
03	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	380	1	14182	2	N	-0-					-0-
*04	15630	X	13166	-0-	-2464	-0-	488	1	12678	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

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-
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	438	1	16364	2	N	-0-					-0-
*04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	732	1	19044	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

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-
03	18073	X	15701	-0-	-2372	-0-	409	1	15292	2	N	-0-					-0-
*04	17490	X	14997	-0-	-2493	-0-	555	1	14442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	201	1	8202	3	Y	-0-					5
04	8940	X	8424	-0-	-516	-0-	194	1	8230	3	Y	-0-					5

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
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-
03	16368	X	8760	-0-	-7608	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
04	15570	X	11647	-0-	-3923	-0-	11647	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
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-
03	10819	X	7669	-0-	-3150	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
*04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	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
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-
03	8866	X	7616	-0-	-1250	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
*04	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	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
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-
03	12028	X	1715	-0-	-10313	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	2280	-0-	-9360	-0-	2280	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
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-
*03	10540	X	10528	-0-	-12	-0-	350	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10000	-0-	-200	-0-	346	1	9654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13478	-0-	-1102	-0-	430	1	13048	3	Y	-0-					-0-
12	14663	X	13275	-0-	-1388	-0-	418	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-
03	13919	X	11697	-0-	-2222	-0-	408	1	11289	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	428	1	12156	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

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-
03	9982	X	8290	-0-	-1692	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9092	-0-	-508	-0-	181	1	8911	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

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-
*03	12028	X	10728	-0-	-1300	-0-	879	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10207	-0-	-1763	-0-	781	1	9426	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

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-
03	8184	X	7388	-0-	-796	-0-	581	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7355	-0-	-565	-0-	591	1	6764	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

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-
*03	11594	X	9057	-0-	-2537	-0-	183	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11113	-0-	-107	-0-	221	1	10892	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

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-
03	7967	X	6782	-0-	-1185	-0-	232	1	6550	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6323	-0-	-937	-0-	210	1	6113	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	141	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6671	-0-	-529	-0-	133	1	6538	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
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-
03	6355	X	5684	-0-	-671	-0-	148	1	5536	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	195	1	5064	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
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-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	267	1	7125	3	N	-0-					-0-
*04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	250	1	6971	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	462	1	13674	3	N	-0-					-0-
*04	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	416	1	12675	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	217	1	6572	3	N	-0-					-0-
*12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	197	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-
03	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	183	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	509	1	15514	3	N	85					221
							94	9									
*12	16833	X	15982	-0-	-851	-0-	498	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									
*03	16647	X	16219	-0-	-428	-0-	595	1	15512	3	N	102					201
							112	9									
04	16110	X	15389	-0-	-721	-0-	551	1	14772	3	N	60	177	1			84
							66	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 #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	2289	-0-	-4821	-0-	74	1	2215	3	N	-0-			-0-
*12	7347	X	3679	-0-	-3668	-0-	116	1	3563	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-
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	115	1	3303	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	120	1	3576	3	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

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-
*03	13733	X	10305	-0-	-3428	-0-	343	1	9962	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	11761	-0-	-1529	-0-	407	1	11354	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

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	6462	-0-	-230	-0-	270	1	6192	2	N	-0-			-0-
*03	7409	X	7066	-0-	-343	-0-	317	1	6749	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6684	-0-	-336	-0-	293	1	6391	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

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-
03	7533	X	1610	-0-	-5923	-0-	33	1	1577	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	454	-0-	-6836	-0-	9	1	445	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	228	1	6903	3	N	-0-			-0-
*12	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	258	1	7928	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-
03	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	284	1	8145	3	N	-0-			-0-
*04	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

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-
03	7409	X	6648	-0-	-761	-0-	135	1	6513	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6653	-0-	-517	-0-	132	1	6521	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

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-
*03	8556	X	8552	-0-	-4	-0-	173	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	149	1	7353	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	338	1	10260	3	N	-0-					-0-
*12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	274	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-
03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	311	1	8899	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9965	-0-	-625	-0-	322	1	9643	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

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									
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	589	1	15607	3	N	28					133
							31	9									
04	15480	X	15072	-0-	-408	-0-	529	1	14532	3	N	10					143
							11	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

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-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	171	1	5295	2	N	-0-					-0-
*04	6690	X	4502	-0-	-2188	-0-	147	1	4355	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

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-
*03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	321	1	9339	2	N	-0-					-0-
*04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	312	1	8718	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

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-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	155	1	7513	2	N	-0-					-0-
*04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	152	1	7492	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

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-
*03	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	93	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	86	1	4253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	5940	-0-	-248	-0-	248	1	5692	2	N	-0-					-0-
*03	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	302	1	6432	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6200	-0-	-430	-0-	271	1	5929	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

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-
03	2511	N	1615	-0-	-896	-0-	57	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1867	-0-	-623	-0-	298	1	1558	3	Y	10					10
							11	9									

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

11	16530	X	13459	-0-	-3071	-0-	430	1	13029	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	3495	-0-	-13338	-0-	110	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-
03	13919	X	6219	-0-	-7700	-0-	214	1	6005	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	8369	-0-	-5101	-0-	271	1	8098	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

11	16920	X	8636	-0-	-8284	-0-	190	1	8446	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	502	-0-	-15122	-0-	16	1	486	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-
*03	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	450	1	19819	2	N	-0-					-0-
*04	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	440	1	18624	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

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-
03	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	980	1	4059	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	4245	-0-	-1155	-0-	940	1	3305	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

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-
03	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	128	1	5541	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	118	1	5433	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
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-
03	12679	X	11431	-0-	-1248	-0-	370	1	11061	3	N	-0-			-0-
04	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	356	1	11093	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
11	19050	X	18482	-0-	-568	-0-	407	1	18075	2	N	-0-			-0-
12	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	414	1	18528	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-
*03	18290	X	16593	-0-	-1697	-0-	368	1	16225	2	N	-0-			-0-
*04	17700	X	16298	-0-	-1402	-0-	376	1	15922	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
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-
03	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	988	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	972	1	3022	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14725	X	12486	-0-	-2239	-0-	390	1	12096	2	N	-0-			-0-
*04	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	505	1	14827	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
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-
03	14260	X	12908	-0-	-1352	-0-	421	1	12487	3	N	-0-			-0-
*04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	455	1	13873	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
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-
03	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	1	1	97	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	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
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									
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1050	1	3941	3	N	42					94
							46	9									
*04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1104	1	6433	3	N	55					149
							61	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
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	592	1	5675	3	N	12					104
							13	9									
*12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	255	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									
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	342	1	8879	3	N	47	176	1			31
							52	9									
*04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	306	1	8138	3	N	13					44
							14	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
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-
*03	6913	X	2090	-0-	-4823	-0-	101	1	1989	2	N	-0-					-0-
*04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	780	1	4583	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
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									
03	2728	X	1822	-0-	-906	-0-	917	1	891	3	N	13					110
							14	9									
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	945	1	1986	3	N	25					135
							28	9									

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
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	849	-0-	-1195	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

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

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
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-
*03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	176	1	5125	2	N	-0-			-0-
*04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	185	1	5180	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
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-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	269	1	7934	3	N	-0-			-0-
*04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	244	1	7934	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
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
03	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	213	1	5833	3	Y	-0-			2
04	6480	X	6362	-0-	-118	-0-	209	1	6153	3	Y	-0-			2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	302	1	9177	3	Y	50			102
							55	9							
*12	10044	X	8842	-0-	-1202	-0-	277	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							
*03	10044	X	9811	-0-	-233	-0-	353	1	9458	3	Y	-0-			167
*04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	354	1	9755	3	Y	20			187
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	982	1	2377	3	N	-0-			-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	949	1	2377	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

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-
*03	18569	X	18484	-0-	-85	-0-	410	1	18074	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17858	-0-	-112	-0-	412	1	17446	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

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-
*03	12865	X	11836	-0-	-1029	-0-	394	1	11442	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11661	-0-	-429	-0-	403	1	11258	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

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-
*03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	645	1	18729	2	N	-0-			-0-
*04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	666	1	18589	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

*11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	199	1	8849	2	N	-0-			-0-
*12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	196	1	8794	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-
*03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	219	1	9629	2	N	-0-			-0-
*04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	207	1	8751	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	158	1	4782	3	N	-0-			-0-
*12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	173	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-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	141	1	4055	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
*04	7950	X	7832	-0-	-118	-0-	45	1	7787	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13206	X	12997	-0-	-209	-0-	479	1	12450	3	N	62					182
							68	9									
04	13080	X	12343	-0-	-737	-0-	437	1	11827	3	N	72					254
							79	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	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-
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	25	1	688	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	309	1	13690	2	N	-0-					-0-
*12	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	313	1	13989	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-
*03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	300	1	13236	2	N	-0-					-0-
*04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	309	1	13074	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
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-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	170	1	7163	3	N	-0-					-0-
*04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	167	1	7163	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
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-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	205	1	8520	3	N	-0-					-0-
*04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	198	1	8520	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	-0-					-0-
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	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
*11	8880	X	7497	-0-	-1383	-0-	165	1	7332	2	N	-0-					-0-
*12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	187	1	8377	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-
*03	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	131	1	5787	2	N	-0-					-0-
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	184	1	7783	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
11	16410	X	15495	-0-	-915	-0-	342	1	15153	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	16176	-0-	-316	-0-	354	1	15822	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-
*03	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	333	1	14665	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15453	-0-	-267	-0-	356	1	15097	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
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-
*03	19654	X	15315	-0-	-4339	-0-	510	1	14805	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	14200	-0-	-3680	-0-	491	1	13709	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5611	X	4507	-0-	-1104	-0-	900	1	3607	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	196	-0-	-5234	-0-	196	1			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
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	184 95	1 9	8318	3	N	86	64	1			73
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	177 81	1 9	8098	3	N	74	82	1			65
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	193 94	1 9	7908	3	N	85	108	1			42
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	178 19	1 9	7065	3	N	17					59
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	208 161	1 9	7768	3	N	146	152	1			53
*04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	194 39	1 9	7428	3	N	35					88

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 #: 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
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-
03	7843	X	56	-0-	-7787	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	56	-0-	-2764	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	825	1	14995	3	N	-0-					-0-
*04	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	706	1	14995	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
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
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	122	1	4997	3	Y	2					7
							2	9									
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	122	1	5051	3	Y	-0-					7

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
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-
*03	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	153	1	6743	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4945	-0-	-2465	-0-	114	1	4831	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	225	1	10880	2	N	-0-					-0-
*04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	176	1	8702	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	76	1	3696	2	N	-0-					-0-
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	77	1	3778	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	8	2	16987	3	N	-0-					-0-
*04	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1	2	16893	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10075	X	4597	-0-	-5478	-0-	2	2	4595	3	N	-0-					-0-
*04	8940	X	3870	-0-	-5070	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	54	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	38	1	1893	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8742	X	7803	-0-	-939	-0-	158	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6937	-0-	-1523	-0-	138	1	6799	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
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-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	63	1	3031	2	N	-0-					-0-
*04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	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 "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
11	19410	X	17290	-0-	-2120	-0-	571	1	16719	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	17731	-0-	-1148	-0-	581	1	17150	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-
*03	17856	X	17257	-0-	-599	-0-	383	1	16874	2	N	-0-					-0-
04	17280	X	16812	-0-	-468	-0-	581	1	16231	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

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-
*03	15469	X	13947	-0-	-1522	-0-	464	1	13483	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13514	-0-	-1366	-0-	467	1	13047	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1088	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

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									
03	3472	X	1147	-0-	-2325	-0-	1050	1	97	9	N	88					116
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1140	1	2409	3	N	8					124
							9	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

11	7380	X	6786	-0-	-594	-0-	216	1	6570	3	N	-0-					-0-
*12	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	236	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-
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	230	1	6459	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7895	-0-	-145	-0-	262	1	7633	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

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-
03	8928	X	8789	-0-	-139	-0-	304	1	8485	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8346	-0-	-294	-0-	278	1	8068	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 #: 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
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-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	330	1	9228	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	8590	-0-	-110	-0-	285	1	8305	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
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-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	945	1	2721	2	N	-0-			-0-
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	885	1	4897	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	598	1	614	2	N	-0-			-0-
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	821	1	4456	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
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-
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	953	1	2778	2	N	-0-			-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	928	1	2842	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
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-
*03	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	217	1	10492	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	8881	-0-	-2279	-0-	176	1	8705	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	18445	X	13997	-0-	-4448	-0-	804	1	13193	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	10885	-0-	-6965	-0-	558	1	10327	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 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
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-
*03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	316	1	9189	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9099	-0-	-951	-0-	315	1	8784	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	321	1	15540	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	15100	-0-	-1160	-0-	300	1	14800	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

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-
*03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	337	1	9791	2	N	-0-					-0-
*04	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	344	1	9596	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

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-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	263	1	12725	2	N	-0-					-0-
*04	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	248	1	12250	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

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-
*03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	202	1	9797	2	N	-0-					-0-
*04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	228	1	11262	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

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-
*03	8866	X	6536	-0-	-2330	-0-	217	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6489	-0-	-2091	-0-	224	1	6265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	920	1	6005	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	898	1	5801	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	454	1	13477	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	13313	-0-	-277	-0-	423	1	12890	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13054	-0-	-926	-0-	431	1	12623	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12879	-0-	-358	-0-	422	1	12457	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-
*03	13237	X	11978	-0-	-1259	-0-	266	1	11712	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11810	-0-	-1000	-0-	408	1	11402	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13878	-0-	-582	-0-	296 202	1 9	13380	3	N	184	125	1			162
12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	296 180	1 9	13584	3	N	164	179	1			147
01	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	333 188	1 9	13640	3	N	171	184	1			134
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	299 69	1 9	11937	3	N	63	191	1			6
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	359 298	1 9	13460	3	N	271	185	1			92
*04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	328 171	1 9	13029	3	N	155	182	1			65

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	111 29	1 9	5000	3	N	26					61
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	108 46	1 9	4942	3	N	42	66	1			37
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	121 50	1 9	4943	3	N	45	53	1			29
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	105 48	1 9	4146	3	N	44					73
03	5084	X	4716	-0-	-368	-0-	118 18	1 9	4580	3	N	16	67	1			22
04	4920	X	3250	-0-	-1670	-0-	79 35	1 9	3136	3	N	32					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	144	1	3714	3	N	69					84
							76	9									
04	4020	X	3380	-0-	-640	-0-	155	1	3203	3	N	20					104
							22	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

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-
03	12803	X	12050	-0-	-753	-0-	244	1	11806	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11398	-0-	-902	-0-	226	1	11172	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

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									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	185	1	7057	3	N	69	183	1			65
							76	9									
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	243	1	6811	3	N	75					140
							83	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

11	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	355	1	10391	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10642	-0-	-2998	-0-	349	1	10293	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-
*03	11532	X	9753	-0-	-1779	-0-	325	1	9428	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8538	-0-	-2202	-0-	295	1	8243	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

11	10170	X	10006	-0-	-164	-0-	331	1	9675	2	N	-0-					-0-
12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	349	1	10314	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-
*03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	333	1	9674	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9533	-0-	-607	-0-	330	1	9203	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

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-
03	10819	X	9839	-0-	-980	-0-	199	1	9640	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8814	-0-	-1656	-0-	175	1	8639	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 #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	8485	-0-	-164	-0-	172	1	8313	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	160	1	7915	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	183	1	8880	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8881	-0-	-389	-0-	176	1	8705	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
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-
03	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	142	1	6852	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6711	-0-	-429	-0-	133	1	6578	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
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
03	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	185	1	7502	3	Y	-0-					3
04	7800	X	6597	-0-	-1203	-0-	153	1	6444	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
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									
03	9114	X	7601	-0-	-1513	-0-	199	1	7306	3	N	87	184	1			98
							96	9									
*04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	225	1	8632	3	N	128					226
							141	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
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-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1	2	3188	3	N	-0-					-0-
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	460	1	8440	3	Y	72					171
							79	9									
*04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	333	1	6513	3	Y	75					246
							83	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	127	1	4825	3	N	117	188	1			100
							129	9									
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	134	1	5343	3	N	89					189
							98	9									

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
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1003	1	4054	3	N	70	183	1			110
							77	9									
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1030	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									
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1059	1	4195	3	N	41					133
							45	9									
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1005	1	3714	3	N	41					174
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17515	X	12984	-0-	-4531	-0-	432	1	12552	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14417	-0-	-1813	-0-	498	1	13919	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	13076	-0-	-664	-0-	432	1	12644	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13220	-0-	-761	-0-	433	1	12787	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-
*03	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	412	1	11984	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12152	-0-	-898	-0-	420	1	11732	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15748	X	13081	-0-	-2667	-0-	428	1	12653	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14017	-0-	-1223	-0-	446	1	13571	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14384	X	13631	-0-	-753	-0-	492	1	13104	3	Y	32					110
							35	9									
04	14100	X	13068	-0-	-1032	-0-	462	1	12588	3	Y	16					126
							18	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16740	X	14946	-0-	-1794	-0-	497	1	14449	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15522	-0-	-678	-0-	537	1	14985	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

11	16500	X	15407	-0-	-1093	-0-	509	1	14898	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15394	-0-	-757	-0-	504	1	14890	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-
*03	15903	X	15226	-0-	-677	-0-	507	1	14719	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14992	-0-	-398	-0-	518	1	14474	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

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									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1191	1	2416	3	Y	31					211
							34	9									
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1283	1	4886	3	Y	60	162	1			109
							66	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

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-
03	8463	X	5553	-0-	-2910	-0-	184	1	5369	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	2991	-0-	-4929	-0-	94	1	2897	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

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-
*03	11904	X	10944	-0-	-960	-0-	364	1	10580	2	N	-0-					-0-
*04	11520	X	8112	-0-	-3408	-0-	280	1	7832	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

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-
*03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	882	1	6440	2	N	-0-					-0-
*04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	969	1	8620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	459	1	13325	2	N	-0-					-0-
*04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	451	1	12593	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	196	1	9485	2	N	-0-					-0-
*04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	186	1	9179	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11685	-0-	-405	-0-	386	1	11299	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11940	-0-	-150	-0-	391	1	11549	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-
*03	12059	X	11612	-0-	-447	-0-	386	1	11226	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	11507	-0-	-163	-0-	398	1	11109	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	166	1	5004	3	N	-0-					-0-
*12	4526	X	3826	-0-	-700	-0-	120	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-
03	4526	X	3268	-0-	-1258	-0-	115	1	3153	3	N	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	162	1	4722	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	212	1	6423	3	N	-0-					-0-
*12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	219	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-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	-0-					-0-
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	186	1	5529	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
11	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	77	1	2345	3	N	-0-					-0-
*12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	86	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-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	92	1	2652	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2181	-0-	-669	-0-	70	1	2111	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
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-
03	9486	X	8363	-0-	-1123	-0-	281	1	8082	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6412	-0-	-2618	-0-	210	1	6202	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
*04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

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-
03	10168	X	9607	-0-	-561	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8672	-0-	-988	-0-	8672	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

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									
03	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	829	1	1727	3	N	21					148
							23	9									
04	2640	X	836	-0-	-1804	-0-	726	1	100	3	N	9					157
							10	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	364	1	11087	3	Y	-0-					69
*12	12648	X	10166	-0-	-2482	-0-	319	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
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	675	1	13300	3	Y	1					74
							1	9									
04	13230	X	12789	-0-	-441	-0-	601	1	12155	3	Y	30					104
							33	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

11	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	392	1	11463	2	N	-0-					-0-
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	372	1	10972	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-
*03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	384	1	11147	2	N	-0-					-0-
*04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	386	1	10784	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

11	15330	X	11852	-0-	-3478	-0-	392	1	11460	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14341	-0-	-1438	-0-	470	1	13871	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-
*03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	487	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	13785	-0-	-315	-0-	477	1	13308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	472	1	14363	3	Y	46	80	1			54
							51	9									
*12	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	469	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									
*03	13206	X	13051	-0-	-155	-0-	490	1	12552	3	Y	8	171	1			26
							9	9									
*04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	469	1	12382	3	Y	41					67
							45	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

11	15900	X	15212	-0-	-688	-0-	503	1	14709	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	15140	-0-	-1042	-0-	496	1	14644	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-
*03	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	453	1	13171	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13729	-0-	-1451	-0-	475	1	13254	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

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-
*03	14291	X	14149	-0-	-142	-0-	471	1	13678	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13373	-0-	-457	-0-	462	1	12911	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

11	10320	X	9709	-0-	-611	-0-	321	1	9388	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10042	-0-	-622	-0-	329	1	9713	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-
*03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	414	1	12033	2	N	-0-					-0-
*04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	416	1	11613	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

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-
*03	9982	X	868	-0-	-9114	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	9480	X	1989	-0-	-7491	-0-	40	1	1949	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

11	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	195	1	8757	3	N	-0-					17
*12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	295	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
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	307	1	8932	3	N	-0-					17
*04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	296	1	8932	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	233	1	10465	3	N	-0-					-0-
*12	11067	X	11016	-0-	-51	-0-	348	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-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	374	1	10795	3	N	-0-					-0-
*04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	350	1	10795	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

11	16950	X	16031	-0-	-919	-0-	530	1	15501	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	15640	-0-	-697	-0-	512	1	15128	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-
*03	16337	X	15216	-0-	-1121	-0-	506	1	14710	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	7860	-0-	-7950	-0-	272	1	7588	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

11	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	231	1	10393	3	Y	-0-					12
*12	10881	X	10861	-0-	-20	-0-	342	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
03	10881	X	10418	-0-	-463	-0-	356	1	10062	3	Y	-0-					12
04	10530	X	10236	-0-	-294	-0-	334	1	9902	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

11	10650	X	10403	-0-	-247	-0-	226	1	10177	3	Y	-0-					5
*12	10912	X	10750	-0-	-162	-0-	339	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
03	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	339	1	9592	3	Y	-0-					5
04	10410	X	9815	-0-	-595	-0-	326	1	9489	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	12648	X	12428	-0-	-220	-0-	464	1	11964	3	N	-0-					6
04	12420	X	12022	-0-	-398	-0-	436	1	11584	3	N	2					8
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10540	X	9762	-0-	-778	-0-	337	1	9425	3	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	309	1	9425	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

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									
03	9486	X	8580	-0-	-906	-0-	296	1	8280	3	Y	4					14
							4	9									
04	9060	X	8568	-0-	-492	-0-	277	1	8280	3	Y	10					24
							11	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

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-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	230	1	6432	3	Y	-0-					-0-
*04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	215	1	6432	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	965	1	2890	3	Y	11					32
							12	9									
*12	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	976	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									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1090	1	5036	3	Y	18					85
							20	9									
*04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1035	1	4408	3	Y	10					95
							11	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

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-
*03	22506	X	20244	-0-	-2262	-0-	674	1	19570	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	19473	-0-	-1617	-0-	673	1	18800	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

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-
03	8959	X	7511	-0-	-1448	-0-	268	1	7243	3	N	-0-					-0-
04	8160	X	7507	-0-	-653	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	256	1	7749	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7222	-0-	-993	-0-	228	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-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	281	1	8099	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7713	-0-	-237	-0-	250	1	7463	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	18197	X	18065	-0-	-132	-0-	601	1	17464	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	17555	-0-	-355	-0-	607	1	16948	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	9851	-0-	-1619	-0-	311	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-
03	11067	X	8473	-0-	-2594	-0-	283	1	8190	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8654	-0-	-1276	-0-	275	1	8379	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6527	-0-	-73	-0-	141	1	6342	3	Y	40					40
							44	9									
*12	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	20	1	6061	3	Y	169	189	1			20
							186	9									
01	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	144	1	5861	3	Y	-0-					20
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	146	1	5734	3	Y	54					74
							59	9									
*03	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	169	1	6543	3	Y	124	181	1			17
							136	9									
04	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	212	1	5857	3	Y	-0-					17

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
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-
*03	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	484	1	14048	2	N	-0-					-0-
*04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	494	1	13806	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
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-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
*04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-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 "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
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-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	269	1	8013	3	N	-0-					-0-
*04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	299	1	9049	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
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-
03	10974	X	2770	-0-	-8204	-0-	795	1	1975	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	5016	-0-	-5604	-0-	917	1	4099	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	19127	X	17440	-0-	-1687	-0-	353	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16591	-0-	-1919	-0-	330	1	16261	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
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-
03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	335	1	16231	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15132	-0-	-648	-0-	301	1	14831	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
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									
03	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	518	1	1626	3	N	51					197
							56	9									
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	721	1	3291	3	N	25	181	1			41
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	12307	X	11372	-0-	-935	-0-	388	1	10984	3	Y	-0-			3
04	11910	X	11344	-0-	-566	-0-	350	1	10984	3	Y	9			12
							10	9							

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	232	1	6039	3	N	44	161	1	190
							48	9							
04	6780	X	6459	-0-	-321	-0-	232	1	6216	3	N	10			200
							11	9							

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	10664	X	9445	-0-	-1219	-0-	345	1	9082	3	N	16			260
							18	9							
04	10020	X	9026	-0-	-994	-0-	323	1	8696	3	N	6			266
							7	9							

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	319	1	8265	3	N	1			295
							1	9							
04	8550	X	8022	-0-	-528	-0-	292	1	7719	3	N	10			305
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14074	X	13468	-0-	-606	-0-	495	1	12912	3	N	55					283
							61	9									
04	13500	X	12930	-0-	-570	-0-	465	1	12436	3	N	26					309
							29	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	9455	X	9370	-0-	-85	-0-	440	1	8885	3	N	41					74
							45	9									
04	8880	X	8789	-0-	-91	-0-	310	1	8454	3	N	23					97
							25	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	19437	X	5385	-0-	-14052	-0-	590	1	4795	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	3781	-0-	-2639	-0-	565	1	3216	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	988	3	N	23					154
							25	9									
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	N	4					158
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14198	X	13425	-0-	-773	-0-	473	1	12952	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-	412	1	11569	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

11	22350	X	21680	-0-	-670	-0-	470	1	21159	3	Y	46					80
							51	9									
12	23715	X	22071	-0-	-1644	-0-	470	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									
03	23157	X	21579	-0-	-1578	-0-	543	1	20992	3	Y	40					97
							44	9									
04	21690	X	20510	-0-	-1180	-0-	492	1	19885	3	Y	121					218
							133	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

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-
03	11284	X	9545	-0-	-1739	-0-	323	1	9222	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	9279	-0-	-1671	-0-	303	1	8976	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

11	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	465	1	14103	3	Y	5					15
							6	9									
12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	401	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									
03	12214	X	6124	-0-	-6090	-0-	213	1	5910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11820	X	3529	-0-	-8291	-0-	122	1	3407	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

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-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	316	1	9194	3	N	-0-					-0-
*04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	313	1	9521	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4867	X	3556	-0-	-1311	-0-	129	1	3427	3	Y	-0-					18
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	167	1	4548	3	Y	-0-					18

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	138	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6375	-0-	-1335	-0-	127	1	6248	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	473	1	14376	3	N	-0-					-0-
*12	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	476	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-
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	613	1	15970	3	N	-0-					-0-
*04	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	569	1	15280	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	3427	-0-	-5153	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
*12	5425	X	3591	-0-	-1834	-0-	113	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-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	135	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	114	1	3165	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1548	-0-	-792	-0-	994	1	545	3	N	8					56
							9	9									
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1129	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									
03	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1117	1	857	3	N	6					108
							7	9									
04	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	1088	1	1031	3	N	11					119
							12	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11594	X	10723	-0-	-871	-0-	217	1	10506	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	206	1	10152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	189	1	9151	2	N	-0-					-0-
*04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	173	1	8553	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12586	X	11619	-0-	-967	-0-	387	1	11232	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11520	-0-	-510	-0-	398	1	11122	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11780	X	10892	-0-	-888	-0-	362	1	10530	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	11325	-0-	-75	-0-	391	1	10934	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	983	1	7838	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	978	1	8054	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
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-
*03	17670	X	13897	-0-	-3773	-0-	462	1	13435	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	14081	-0-	-2839	-0-	487	1	13594	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
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-
03	12431	X	11012	-0-	-1419	-0-	223	1	10789	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11104	-0-	-896	-0-	221	1	10883	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
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-
*03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	138	1	6664	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	133	1	6586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	827	1	24200	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	24334	-0-	-1613	-0-	797	1	23537	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-
*03	25823	X	22519	-0-	-3304	-0-	749	1	21770	2	N	-0-			-0-
04	24990	X	23780	-0-	-1210	-0-	822	1	22958	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

11	21360	X	19152	-0-	-2208	-0-	633	1	18519	2	N	-0-			-0-
12	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	630	1	18593	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-
*03	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	672	1	19527	2	N	-0-			-0-
*04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	654	1	18268	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

11	17190	X	17073	-0-	-117	-0-	544	1	16529	3	N	-0-			40
12	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	554	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
03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	598	1	16310	3	N	-0-			44
*04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	579	1	15730	3	N	34			78
							37	9							

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

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							
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1047	1	3027	3	Y	-0-			281
04	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	988	1	2470	3	Y	-0-			281

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

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-
03	16058	X	12714	-0-	-3344	-0-	257	1	12457	2	N	-0-			-0-
*04	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	353	1	17413	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	126	1	6107	2	N	-0-					-0-
*04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	6492	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	17523	-0-	-1587	-0-	555	1	16878	3	N	82	44	1			79
							90	9									
12	19623	X	18624	-0-	-999	-0-	585	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
03	18600	X	18008	-0-	-592	-0-	657	1	17351	3	N	-0-					79
04	17790	X	15550	-0-	-2240	-0-	550	1	15000	3	N	-0-					79

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	381	1	10797	3	N	-0-					-0-
*04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	294	1	8673	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10695	X	7491	-0-	-3204	-0-	1067	1	6358	3	N	60					60
							66	9									
04	10350	X	4299	-0-	-6051	-0-	952	1	3328	3	N	17					77
							19	9									

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	15567	-0-	-2493	-0-	496	1	15056	3	Y	14					32
							15	9									
12	18662	X	15962	-0-	-2700	-0-	502	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									
03	17112	X	16295	-0-	-817	-0-	588	1	15682	3	Y	23					123
							25	9									
04	15570	X	15051	-0-	-519	-0-	528	1	14510	3	Y	12					135
							13	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
11	14490	X	13009	-0-	-1481	-0-	415	1	12594	3	Y	-0-					89
12	14694	X	13281	-0-	-1413	-0-	418	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									
03	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	470	1	12832	3	Y	-0-					25
04	13020	X	11119	-0-	-1901	-0-	392	1	10727	3	Y	-0-					25

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
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
03	4836	X	841	-0-	-3995	-0-	841	1			N	-0-					30
04	3990	X	464	-0-	-3526	-0-	464	1			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
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									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1017	1	2963	3	Y	48	183	1			76
							53	9									
04	3630	X	2089	-0-	-1541	-0-	914	1	1146	3	Y	26	72	1			30
							29	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
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									
03	9517	X	9050	-0-	-467	-0-	334	1	8543	3	N	157	189	1			151
							173	9									
04	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	307	1	8256	3	N	204	164	1			191
							224	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
*11	4170	X	17	-0-	-4153	-0-	17	3			Y	-0-					28
*12	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	3			Y	-0-					28
*01	1085	X	210	-0-	-875	-0-	209	1	1	9	Y	1					29
02	980	X	460	-0-	-520	-0-	392	1	68	3	Y	-0-					28
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	7					35
							8	9									
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	564	1	3981	3	Y	-0-					35

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
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									
03	10571	X	9314	-0-	-1257	-0-	229	1	8994	3	N	83	181	1			52
							91	9									
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	305	1	8676	3	N	98					150
							108	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
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									
*03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	952	1	4888	3	N	9					9
							10	9									
*04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	979	1	6458	3	N	37					46
							41	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
11	14730	X	13992	-0-	-738	-0-	446	1	13546	3	Y	-0-					89
12	14632	X	13494	-0-	-1138	-0-	424	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									
03	14477	X	13916	-0-	-561	-0-	499	1	13385	3	Y	29	70	1			104
							32	9									
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	463	1	12867	3	Y	7					111
							8	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
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-
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	68	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	300	1	1672	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	446	1	13458	3	N	-0-					-0-
*12	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	453	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-
03	13826	X	11009	-0-	-2817	-0-	350	1	10659	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	10473	-0-	-2907	-0-	319	1	10154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	204	1	6215	3	Y	102	186	1			80
							112	9									
12	7006	X	6303	-0-	-703	-0-	195	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									
03	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	241	1	6422	3	Y	127	187	1			92
							140	9									
04	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	226	1	6150	3	Y	106					198
							117	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	171	1	3433	3	N	37	171	1			65
							41	9									
04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	154	1	3100	3	N	34					99
							37	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	21700	X	20761	-0-	-939	-0-	691	1	20070	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19647	-0-	-1353	-0-	679	1	18968	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	10119	-0-	-2061	-0-	321	1	9742	3	N	51					78
							56	9									
*12	11718	X	10641	-0-	-1077	-0-	332	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									
03	10633	X	9379	-0-	-1254	-0-	349	1	8996	3	Y	31	49	1			17
							34	9									
04	10170	X	9722	-0-	-448	-0-	350	1	9336	3	Y	33	2	1			48
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	221	1	4618	3	Y	19					81
							21	9									
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	Y	3	76	1			8
							3	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

11	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	370	1	16578	3	N	-0-					-0-
*12	18166	X	17475	-0-	-691	-0-	376	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-
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
04	16950	X	1562	-0-	-15388	-0-	33	1	1529	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

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-
03	12369	X	3839	-0-	-8530	-0-	89	1	3750	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	6118	-0-	-5312	-0-	139	1	5979	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

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-
03	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	451	1	18521	3	N	-0-					-0-
04	14940	X	14501	-0-	-439	-0-	328	1	14173	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

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									
03	10106	X	9540	-0-	-566	-0-	350	1	8981	3	N	190	158	1			130
							209	9									
04	9540	X	9240	-0-	-300	-0-	323	1	8716	3	N	183	160	1			153
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10625	-0-	-1015	-0-	339	1	10273	3	Y	12	2	1			19
							13	9									
12	11191	X	10993	-0-	-198	-0-	346	1	10647	3	Y	-0-	1	1			18
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	388	1	10900	3	Y	-0-					18
02	10108	X	10082	-0-	-26	-0-	346	1	9736	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	11098	X	10721	-0-	-377	-0-	381	1	10339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10830	X	9394	-0-	-1436	-0-	320	1	9074	3	Y	-0-					-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
11	11490	X	10769	-0-	-721	-0-	236	1	10533	3	Y	-0-					-0-
*12	11625	X	11049	-0-	-576	-0-	238	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-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	343	1	14567	3	Y	-0-					-0-
04	11010	X	7547	-0-	-3463	-0-	167	1	7380	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
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-
03	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	427	1	13133	3	N	-0-					-0-
*04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	400	1	12892	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
11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	482	1	14575	3	N	-0-					-0-
*12	15748	X	14526	-0-	-1222	-0-	459	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-
03	15562	X	15214	-0-	-348	-0-	484	1	14730	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14471	-0-	-589	-0-	445	1	14026	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
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-
03	17763	X	8738	-0-	-9025	-0-	205	1	8533	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	12607	-0-	-4133	-0-	280	1	12327	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	857	3	Y	5					48
							6	9									
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	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									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	23					119
							25	9									
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	14					133
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	130	1	5083	3	N	-0-					70
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	112	1	4587	3	N	5					75
							6	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

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-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	354	1	10598	3	N	-0-					-0-
*04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	158	1	10598	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

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-
03	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	628	1	19055	3	N	-0-					-0-
*04	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	651	1	19055	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

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									
03	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	481	1	6069	3	Y	38					132
							42	9									
04	7740	X	5206	-0-	-2534	-0-	529	1	4657	3	Y	18					150
							20	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

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-
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	474	1	14236	3	N	-0-					-0-
*04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	467	1	14236	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	794	1	3161	3	Y	18					96
							20	9									
*04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	764	1	6074	3	Y	1					97
							1	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	10957	-0-	-2333	-0-	351	1	10606	3	N	-0-					-0-
*12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	375	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-
03	11749	X	10992	-0-	-757	-0-	350	1	10642	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	11038	-0-	-152	-0-	335	1	10703	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11398	-0-	-452	-0-	377	1	11021	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	9768	-0-	-2229	-0-	320	1	9448	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-
*03	11780	X	10101	-0-	-1679	-0-	336	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10275	-0-	-1125	-0-	355	1	9920	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	499	1	15006	3	N	-0-					-0-
*04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	506	1	15006	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	9827	X	8876	-0-	-951	-0-	333	1	8432	3	N	101	164	1			233
							111	9									
04	9330	X	8131	-0-	-1199	-0-	292	1	7769	3	N	64	132	1			165
							70	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
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									
03	11439	X	10819	-0-	-620	-0-	405	1	10363	3	Y	46	171	1			94
							51	9									
04	11070	X	10512	-0-	-558	-0-	374	1	10018	3	Y	109					203
							120	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	10931	-0-	-1189	-0-	361	1	10570	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10480	-0-	-1269	-0-	343	1	10137	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-
*03	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	323	1	9383	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9207	-0-	-1713	-0-	318	1	8889	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	15464	-0-	-886	-0-	495	1	14969	3	N	-0-					-0-
*12	16647	X	12944	-0-	-3703	-0-	409	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-
03	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	530	1	16286	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14709	-0-	-741	-0-	447	1	14262	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	1299	1	12965	3	N	-0-					-0-
*12	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1381	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-
03	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	1413	1	15086	3	N	-0-					-0-
*04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1351	1	15086	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	573	1	16412	3	Y	-0-					-0-
*04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	512	1	15152	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
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									
03	14477	X	13081	-0-	-1396	-0-	469	1	12612	3	Y	-0-					6
04	13830	X	12902	-0-	-928	-0-	448	1	12454	3	Y	-0-					6

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
11	13320	X	12673	-0-	-647	-0-	406	1	12267	3	N	-0-					-0-
*12	13795	X	13236	-0-	-559	-0-	419	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-
03	13485	X	12104	-0-	-1381	-0-	384	1	11720	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11819	-0-	-841	-0-	359	1	11460	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
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									
03	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	232	1	6093	3	N	56					130
							62	9									
04	6660	X	5821	-0-	-839	-0-	204	1	5577	3	N	36					166
							40	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
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									
03	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	498	1	13269	3	Y	-0-					-0-
04	14190	X	13660	-0-	-530	-0-	477	1	13183	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	12679	X	11808	-0-	-871	-0-	239	1	11569	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11292	-0-	-978	-0-	224	1	11068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7751	-0-	-464	-0-	264	1	7434	3	Y	48					61
							53	9									
02	7392	X	6816	-0-	-576	-0-	235	1	6581	3	Y	-0-	61	1			-0-
03	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	235	1	6393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7710	X	6521	-0-	-1189	-0-	227	1	6294	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14260	X	11965	-0-	-2295	-0-	282	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	10849	-0-	-2951	-0-	245	1	10604	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10106	X	9041	-0-	-1065	-0-	183	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	171	1	8448	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13826	X	12592	-0-	-1234	-0-	419	1	12173	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12432	-0-	-948	-0-	430	1	12002	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	15748	X	14947	-0-	-801	-0-	497	1	14450	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	15012	-0-	-228	-0-	519	1	14493	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	15748	X	15095	-0-	-653	-0-	558	1	14432	3	N	95					250
							105	9									
04	15000	X	14628	-0-	-372	-0-	519	1	14031	3	N	71	185	1			136
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	114	1	4650	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4658	-0-	-772	-0-	105	1	4499	3	Y	49	49	1			17
							54	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11873	X	11645	-0-	-228	-0-	236	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10865	-0-	-625	-0-	216	1	10649	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	248	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11640	-0-	-240	-0-	231	1	11409	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	9889	X	8635	-0-	-1254	-0-	313	1	8322	3	Y	-0-					6
04	9570	X	9487	-0-	-83	-0-	332	1	9155	3	Y	-0-					6

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
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									
03	13113	X	8094	-0-	-5019	-0-	205	1	7859	3	N	27					131
							30	9									
*04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	3	N	58					189
							64	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
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-
03	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7228	-0-	-632	-0-	144	1	7084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE 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
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
03	2449	N	496	-0-	-1953	-0-	3	1	493	3	N	-0-					34
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	N	-0-					34

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	353	1	10745	3	Y	-0-					-0-
*12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	306	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									
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	330	1	8810	3	Y	262	232	1			72
							288	9									
*04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	318	1	8898	3	Y	34					106
							37	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
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-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1049	1	4509	2	N	-0-					-0-
*04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1017	1	4313	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
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-
*03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	136	1	6569	2	N	-0-					-0-
*04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	135	1	6683	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
11	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	908	1	17297	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	14797	-0-	-3772	-0-	627	1	14170	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	18530	-0-	-39	-0-	745	1	17785	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	15089	-0-	-1907	-0-	619	1	14470	2	N	-0-					-0-
*03	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	823	1	19125	2	N	-0-					-0-
*04	18210	X	18158	-0-	-52	-0-	778	1	17380	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
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-
*03	12617	X	11297	-0-	-1320	-0-	229	1	11068	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11821	-0-	-389	-0-	235	1	11586	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
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									
03	9610	X	8167	-0-	-1443	-0-	291	1	7834	3	Y	38					52
							42	9									
04	8970	X	7271	-0-	-1699	-0-	251	1	7013	3	Y	6					58
							7	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	230	1	3396	2	N	-0-					-0-
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	155	1	3239	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	21					70
*04	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	322	1	2	9	N	2					72

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	17434	-0-	-1526	-0-	576	1	16858	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17800	-0-	-614	-0-	583	1	17217	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-
*03	17980	X	16102	-0-	-1878	-0-	536	1	15566	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16249	-0-	-1151	-0-	562	1	15687	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	4237	-0-	-8483	-0-	401	1	3836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 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
11	14940	X	14789	-0-	-151	-0-	469	1	14254	3	Y	60					104
							66	9									
*12	15190	X	15002	-0-	-188	-0-	469	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									
03	15190	X	14888	-0-	-302	-0-	544	1	14282	3	Y	56	124	1			67
							62	9									
04	14700	X	14390	-0-	-310	-0-	504	1	13822	3	Y	58					125
							64	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

*11	15240	X	14334	-0-	-906	-0-	474	1	13860	2	N	-0-					-0-
*12	15748	X	14098	-0-	-1650	-0-	462	1	13636	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-
*03	15841	X	14909	-0-	-932	-0-	496	1	14413	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	14286	-0-	-24	-0-	494	1	13792	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

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-
03	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	100	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	94	1	4646	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

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									
03	9238	X	8598	-0-	-640	-0-	312	1	8131	3	N	141	183	1			273
							155	9									
04	8880	X	8571	-0-	-309	-0-	301	1	8140	3	N	118	135	1			256
							130	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

11	6990	X	5766	-0-	-1224	-0-	1025	1	4712	3	Y	26					33
							29	9									
*12	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	1063	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									
03	6324	X	2690	-0-	-3634	-0-	964	1	1720	3	Y	5					95
							6	9									
04	5820	X	3968	-0-	-1852	-0-	976	1	2990	3	Y	2					97
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	235	1	6369	3	Y	-0-					10
04	7050	X	6097	-0-	-953	-0-	212	1	5885	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1240	1	7879	3	N	129					129
							142	9									
04	8850	X	8226	-0-	-624	-0-	1150	1	6973	3	N	94	184	1			39
							103	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	Y	12					44
							13	9									
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	848	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									
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1069	1	4571	3	Y	16					107
							18	9									
*04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1029	1	4349	3	Y	3					110
							3	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14061	-0-	-1299	-0-	465	1	13596	2	N	-0-					-0-
12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	486	1	14349	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-
*03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	339	1	14923	2	N	-0-					-0-
*04	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	493	1	13761	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	407	1	10548	3	N	60					144
							66	9									
*04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	374	1	10071	3	N	47					191
							52	9									

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 #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	18507	X	17303	-0-	-1204	-0-	576	1	16727	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	14329	-0-	-3581	-0-	495	1	13834	2	N	-0-			-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

11	12780	X	9727	-0-	-3053	-0-	312	1	9415	3	N	-0-			-0-
*12	10416	X	10215	-0-	-201	-0-	323	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-
03	10137	X	9070	-0-	-1067	-0-	289	1	8781	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	247	1	7902	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

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-
03	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	176	1	4611	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	158	1	4336	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

11	8940	X	6257	-0-	-2683	-0-	207	1	6050	2	N	-0-			-0-
12	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	371	1	10947	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-
*03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	307	1	13517	2	N	-0-			-0-
*04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	435	1	12157	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

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-
03	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	256	1	6680	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	6611	-0-	-139	-0-	234	1	6377	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

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-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	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

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-
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	334	1	10371	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	10660	-0-	-140	-0-	289	1	10371	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8184	X	6961	-0-	-1223	-0-	141	1	6820	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7645	-0-	-275	-0-	152	1	7493	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16213	X	14026	-0-	-2187	-0-	284	1	13742	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13882	-0-	-1628	-0-	276	1	13606	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	12493	X	11291	-0-	-1202	-0-	229	1	11062	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11106	-0-	-984	-0-	221	1	10885	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	279	1	8437	3	N	-0-			-0-
*12	10168	X	9245	-0-	-923	-0-	292	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-
03	9331	X	3410	-0-	-5921	-0-	110	1	3300	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	4786	-0-	-3944	-0-	144	1	4642	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
11	17700	X	16370	-0-	-1330	-0-	524	1	15846	3	N	-0-			-0-
*12	16771	X	14449	-0-	-2322	-0-	456	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-
03	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17189	3	N	-0-			-0-
*04	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	496	1	15845	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
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-
03	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	651	1	19589	3	N	-0-			-0-
*04	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	641	1	19589	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
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-
*03	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	129	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	119	1	5880	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 - 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
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-
03	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	591	1	17659	3	N	-0-			-0-
*04	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	553	1	17659	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
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	408	1	12312	3	N	-0-			-0-
*12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	454	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-
03	11129	X	9570	-0-	-1559	-0-	300	1	9270	3	N	-0-			-0-
*04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	391	1	12403	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	9052	X	7816	-0-	-1236	-0-	158	1	7658	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7616	-0-	-1144	-0-	151	1	7465	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
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-
03	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	146	1	7066	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	136	1	6727	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
11	17550	X	16829	-0-	-721	-0-	556	1	16273	2	N	-0-			-0-
12	17298	X	17080	-0-	-218	-0-	560	1	16520	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-
*03	17298	X	16395	-0-	-903	-0-	364	1	16031	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	554	1	15483	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
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-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	174	1	8421	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7766	-0-	-1084	-0-	154	1	7612	2	N	-0-			-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	13764	X	12564	-0-	-1200	-0-	254	1	12310	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	11686	-0-	-1244	-0-	232	1	11454	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11994	-0-	-666	-0-	1336	1	10628	3	Y	27					49
							30	9									
*12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	1378	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									
03	10943	X	5557	-0-	-5386	-0-	1123	1	4417	3	Y	15					125
							17	9									
*04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1370	1	10171	3	Y	24					149
							26	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	208	1	5411	3	N	41					120
							45	9									
04	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	189	1	5123	3	N	16					136
							18	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	1059	1	6650	3	N	17					95
							19	9									
*12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1046	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									
03	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	1147	1	7243	3	N	16					151
							18	9									
*04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1103	1	7092	3	N	8					159
							9	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6076	X	4721	-0-	-1355	-0-	96	1	4625	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	93	1	4567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	1297	-0-	-3623	-0-	893	1	364	3	N	36					49
							40	9									
*12	4588	X	3152	-0-	-1436	-0-	960	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									
03	4061	X	2260	-0-	-1801	-0-	1028	1	1222	3	N	9					108
							10	9									
04	3000	X	1342	-0-	-1658	-0-	1090	1	250	3	N	2					110
							2	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	519	1	157	3	Y	18					38
							20	9									
*12	1054	X	774	-0-	-280	-0-	645	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	576	-0-	-320	-0-	504	1	72	3	Y	-0-					58
*03	992	X	762	-0-	-230	-0-	579	1	183	3	Y	-0-					58
04	750	X	12	-0-	-738	-0-	11	1	1	9	Y	1					59

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18600	X	64	-0-	-18536	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	4004	-0-	-13996	-0-	90	1	3914	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12028	X	11904	-0-	-124	-0-	271	1	11633	3	N	-0-					-0-
*04	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	243	1	11633	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-					-0-
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	112	1	5528	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9982	X	9426	-0-	-556	-0-	599	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9142	-0-	-518	-0-	440	1	8702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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

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-
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	253	1	1	2	N	-0-					-0-
							1825	3									
*04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	616	1	6633	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	950	1	130	3	Y	-0-					8
*12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	896	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
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	799	1	133	3	Y	-0-					8
04	1140	X	179	-0-	-961	-0-	90	1	87	3	Y	2					10
							2	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1308	1	7835	3	Y	-0-					-0-
*12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1319	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									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1334	1	6616	3	Y	30					115
							33	9									
*04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1276	1	6298	3	Y	21					136
							23	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

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-
03	21142	X	19683	-0-	-1459	-0-	398	1	19285	2	N	-0-					-0-
04	20430	X	18703	-0-	-1727	-0-	371	1	18332	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

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-
03	8153	X	6416	-0-	-1737	-0-	204	1	6212	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	6395	-0-	-1045	-0-	183	1	6212	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10912	X	9997	-0-	-915	-0-	316	1	9681	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	9970	-0-	-590	-0-	289	1	9681	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1168	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1242	1	6790	2	N	-0-					-0-
*03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1138	1	1957	2	N	-0-					-0-
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1104	1	1881	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	284	1	12524	2	N	-0-					-0-
*04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	291	1	12307	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11935	X	138	-0-	-11797	-0-	1	1	137	3	N	-0-					214
*04	11190	X	5898	-0-	-5292	-0-	152	1	5721	3	N	23					237
							25	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20460	X	20045	-0-	-415	-0-	466	1	19579	3	N	-0-					-0-
04	19800	X	18450	-0-	-1350	-0-	408	1	18042	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	226	1	10961	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10271	-0-	-409	-0-	204	1	10067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	350	1	14758	3	N	-0-					-0-
*04	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	339	1	14778	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9672	X	8703	-0-	-969	-0-	176	1	8527	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7962	-0-	-1068	-0-	158	1	7804	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
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-
03	10664	X	10124	-0-	-540	-0-	5	2	10119	3	N	-0-					-0-
*04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	1	2	10678	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
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-
*03	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	156	1	7537	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	144	1	7120	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	129	1	6251	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5068	-0-	-2012	-0-	101	1	4967	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5728	-0-	-1292	-0-	1024	1	4667	3	Y	34					34
							37	9									
*12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1060	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									
03	5735	X	5682	-0-	-53	-0-	1069	1	4589	3	Y	22					175
							24	9									
04	5550	X	4933	-0-	-617	-0-	1013	1	3906	3	Y	13					188
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	358	1	10990	3	N	-0-			-0-
*04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	343	1	10990	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

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-
03	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	65	1	2422	2	N	-0-			-0-
*04	3000	X	2177	-0-	-823	-0-	81	1	2096	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

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-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	286	1	10687	2	N	-0-			-0-
*04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	392	1	10190	2	N	-0-			-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

*11	9420	X	509	-0-	-8911	-0-	509	1			Y	-0-			-0-
*12	4681	X	458	-0-	-4223	-0-	458	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-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	713	1	66	9	Y	60			60
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	690	1	6	9	Y	5			65

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

11	20040	X	18838	-0-	-1202	-0-	603	1	18235	3	N	-0-			-0-
*12	20367	X	14282	-0-	-6085	-0-	451	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-
03	20367	X	18812	-0-	-1555	-0-	608	1	18204	3	N	-0-			-0-
04	18840	X	18788	-0-	-52	-0-	584	1	18204	3	N	-0-			-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

11	22080	X	20658	-0-	-1422	-0-	451	1	20207	3	N	-0-			-0-
*12	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	460	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-
03	20832	X	17243	-0-	-3589	-0-	390	1	16853	3	N	-0-			-0-
04	20160	X	17212	-0-	-2948	-0-	359	1	16853	3	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

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-
03	15066	X	13725	-0-	-1341	-0-	278	1	13447	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	13377	-0-	-1203	-0-	266	1	13111	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-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
11	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	723	1	21151	2	N	-0-					-0-
12	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	751	1	22178	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-
*03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	439	1	19321	2	N	-0-					-0-
*04	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	646	1	18045	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	248	1	6323	3	Y	83	151	1			32
							91	9									
04	6510	X	6301	-0-	-209	-0-	225	1	5992	3	Y	76					108
							84	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	16313	-0-	-3517	-0-	539	1	15774	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	19011	-0-	-1480	-0-	623	1	18388	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-
*03	19065	X	18744	-0-	-321	-0-	624	1	18120	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	16444	-0-	-2006	-0-	568	1	15876	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	543	1	15872	2	N	-0-					-0-
12	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	537	1	15847	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-
*03	16244	X	14792	-0-	-1452	-0-	328	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15074	-0-	-646	-0-	521	1	14553	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					2
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3214	X	2807	-0-	-407	-0-	504	1	2303	2	N	-0-					-0-
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	715	1	3693	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 #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

11	9030	X	8773	-0-	-257	-0-	279	1	8494	3	N	-0-					-0-
*12	9331	X	5390	-0-	-3941	-0-	169	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-
03	9052	X	8999	-0-	-53	-0-	329	1	8670	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	308	1	8365	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

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-
03	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	449	1	19170	3	N	-0-					-0-
*04	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	409	1	19170	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

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
03	4185	X	914	-0-	-3271	-0-	632	1	282	3	Y	-0-					5
04	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	166	1	1390	3	Y	-0-					5

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

*10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					31
							8073	3									
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									
03	7533	X	5670	-0-	-1863	-0-	33	1	3	2	Y	59	55	1			20
							5569	3	65	9							
*04	7290	X	6447	-0-	-843	-0-	42	1	6363	3	Y	38					58
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4703	-0-	-127	-0-	197	1	4499	3	Y	6					74
							7	9									
*12	4991	X	4604	-0-	-387	-0-	190	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
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-					81
04	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	205	1	4159	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
11	10650	X	9548	-0-	-1102	-0-	302	1	9191	3	N	50					147
							55	9									
*12	10447	X	9430	-0-	-1017	-0-	294	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									
03	9951	X	9583	-0-	-368	-0-	357	1	9117	3	N	99	179	1			69
							109	9									
04	9540	X	9259	-0-	-281	-0-	336	1	8845	3	N	71					140
							78	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
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
*03	8308	X	7578	-0-	-730	-0-	348	1	7230	3	N	-0-					100
04	7680	X	7259	-0-	-421	-0-	321	1	6938	3	N	-0-					100

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
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
03	5115	X	4101	-0-	-1014	-0-	25	1	2	2	N	-0-					22
							4074	3									
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	31	1	4599	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
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									
03	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	77	1	6	2	Y	66	71	1			22
							12878	3	73	9							
*04	14040	X	12813	-0-	-1227	-0-	83	1	12687	3	Y	39					61
							43	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
*10	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	36	1	1	2	Y	-0-					32
							8095	3									
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									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	Y	59	55	1			20
							8615	3	65	9							
*04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	38					58
							7853	3	42	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

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-
*03	20460	X	19346	-0-	-1114	-0-	644	1	18702	2	N	-0-					-0-
04	19800	X	19194	-0-	-606	-0-	664	1	18530	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

11	17730	X	15239	-0-	-2491	-0-	504	1	14735	2	N	-0-					-0-
12	18321	X	17352	-0-	-969	-0-	569	1	16783	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-
*03	17422	X	14493	-0-	-2929	-0-	482	1	14011	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	14310	-0-	-2640	-0-	495	1	13815	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	855	1	1483	3	N	21					170
							23	9									
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	960	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
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	962	1	2835	3	N	2					42
							2	9									
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	948	1	2682	3	N	-0-					42

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

11	19290	X	17587	-0-	-1703	-0-	581	1	17006	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	16931	-0-	-460	-0-	555	1	16376	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-
*03	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	586	1	17020	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	16651	-0-	-179	-0-	576	1	16075	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 #: 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
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
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					19
*04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1494	1	219	3	Y	-0-					19

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

11	19890	X	18144	-0-	-1746	-0-	576	1	17516	3	N	47					92
							52	9									
*12	19995	X	19287	-0-	-708	-0-	603	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									
03	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	716	1	18694	3	N	45					137
							50	9									
*04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	666	1	17919	3	N	37					174
							41	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

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-
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	269	1	10058	2	N	-0-					-0-
*04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	362	1	9425	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

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									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4835	3	Y	68	2	1			108
							75	9									
04	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	101	1	3871	3	Y	43	124	1			27
							47	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

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									
*03	8680	X	982	-0-	-7698	-0-	684	1	298	9	N	271	373	1			30
04	10920	X	829	-0-	-10091	-0-	683	1	146	9	N	133	92	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	127	1	4912	3	Y	58	1	1			99
							64	9									
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	118	1	4728	3	Y	40	119	1			20
							44	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

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-
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	412	1	12307	3	N	-0-					-0-
*04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	379	1	11684	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

11	10500	X	9842	-0-	-658	-0-	412	1	9405	3	N	23					38
							25	9									
*12	10974	X	9888	-0-	-1086	-0-	310	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									
03	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	357	1	9122	3	N	37					144
							41	9									
04	9960	X	9259	-0-	-701	-0-	336	1	8898	3	N	23					167
							25	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

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
03	4743	X	1257	-0-	-3486	-0-	786	1	471	3	Y	-0-					14
04	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	260	1	2091	3	Y	-0-					14

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

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-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	219	1	10606	2	N	-0-					-0-
*04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	270	1	13310	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 #: 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
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-
03	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	416	1	12647	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	13013	-0-	-1477	-0-	366	1	12647	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	253	1	11046	2	N	-0-					-0-
*04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	242	1	11940	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

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-
03	8277	X	8194	-0-	-83	-0-	166	1	8028	2	N	-0-					-0-
*04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	180	1	8869	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

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-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			Y	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

11	5520	X	5393	-0-	-127	-0-	968 31	1 9	4394	3	Y	28					42
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1005 68	1 9	4842	3	Y	62					104
01	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	1048 131	1 9	4213	3	Y	119	195	1			28
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	958 52	1 9	3814	3	Y	47	50	1			25
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1098 85	1 9	5110	3	Y	77	2	1			100
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	994 35	1 9	4821	3	Y	32	124	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	177	1	4720	3	Y	67	84	1			42
							74	9									
04	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	158	1	4344	3	Y	17					59
							19	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	2714	1	9	2	N	-0-					-0-
							19429	3									
*04	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	2861	1	1	2	N	-0-					-0-
							22082	3									

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
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-
03	19716	X	248	-0-	-19468	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
*04	1440	X	53	-0-	-1387	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	19871	X	17032	-0-	-2839	-0-	425	1	16401	3	N	187	170	1			67
							206	9									
04	17850	X	16203	-0-	-1647	-0-	388	1	15600	3	N	195	183	1			79
							215	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
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-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	271	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12366	-0-	-354	-0-	246	1	12120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5468	-0-	-1162	-0-	1015	1	4425	3	N	25					51
							28	9									
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1026	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									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	956	1	1539	3	N	9					140
							10	9									
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	997	1	3381	3	N	19					159
							21	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

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-
03	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	147	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6634	-0-	-1316	-0-	132	1	6502	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

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-
*03	13051	X	11824	-0-	-1227	-0-	239	1	11585	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11229	-0-	-1161	-0-	223	1	11006	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

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-
*03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	10708	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	5194	-0-	-4796	-0-	180	1	5014	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

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									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	192	1	5036	3	Y	94	104	1			3
							103	9									
*04	5130	X	5103	-0-	-27	-0-	180	1	4878	3	Y	41					44
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	15531	X	14925	-0-	-606	-0-	331	1	14594	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13968	-0-	-1062	-0-	322	1	13646	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

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-
03	24955	X	24002	-0-	-953	-0-	557	1	23445	3	N	-0-					-0-
04	24150	X	23328	-0-	-822	-0-	516	1	22812	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

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-
03	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	499	1	20620	3	N	-0-					-0-
*04	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	454	1	19837	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

11	15810	X	14978	-0-	-832	-0-	747	1	14231	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	13445	-0-	-2892	-0-	570	1	12875	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	16096	-0-	-241	-0-	647	1	15449	2	N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	592	1	13842	2	N	-0-					-0-
*03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	670	1	15543	2	N	-0-					-0-
*04	14970	X	14903	-0-	-67	-0-	639	1	14264	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

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-
*03	7750	X	6884	-0-	-866	-0-	155	1	6729	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6872	-0-	-508	-0-	145	1	6727	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

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-
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	314	1	9579	3	N	-0-					-0-
*04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	270	1	9579	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

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-
*03	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	232	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10758	-0-	-792	-0-	214	1	10544	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	3	Y	-0-					-0-
*04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	124	1	4882	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

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-
*03	14849	X	9911	-0-	-4938	-0-	220	1	9691	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11386	-0-	-974	-0-	263	1	11123	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

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-
03	13175	X	11353	-0-	-1822	-0-	422	1	10931	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11075	-0-	-1405	-0-	280	1	10795	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

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									
03	6789	X	4717	-0-	-2072	-0-	175	1	4522	3	N	18					51
							20	9									
04	6570	X	4182	-0-	-2388	-0-	150	1	4009	3	N	21					72
							23	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

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									
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	1186	1	7485	3	N	63	189	1			193
							69	9									
*04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1164	1	7881	3	N	99	188	1			104
							109	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9579	X	7844	-0-	-1735	-0-	159	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	7298	-0-	-1972	-0-	145	1	7153	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6971	-0-	-409	-0-	223	1	6748	3	N	-0-					-0-
*12	8308	X	6961	-0-	-1347	-0-	220	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-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	257	1	7947	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	217	1	7045	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	15894	-0-	-3336	-0-	525	1	15369	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	16061	-0-	-2694	-0-	526	1	15535	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-
*03	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	646	1	18766	2	N	-0-					-0-
*04	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	624	1	17424	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	509	1	13116	3	N	71	148	1			105
							78	9									
04	14040	X	13212	-0-	-828	-0-	472	1	12650	3	N	82					187
							90	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	955	1	15165	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14845	-0-	-1647	-0-	1212	1	13633	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-
*03	16647	X	10466	-0-	-6181	-0-	1031	1	9435	2	N	-0-					-0-
*04	16110	X	15141	-0-	-969	-0-	1122	1	14019	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	951	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-
*03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	985	1	4996	2	N	-0-					-0-
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	930	1	3033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 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
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-
03	8680	X	270	-0-	-8410	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	8460	X	1083	-0-	-7377	-0-	687	1	396	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
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-
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	324	1	15677	2	N	-0-					-0-
*04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	319	1	15746	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
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-
*03	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	189	1	7415	3	Y	-0-					-0-
*04	7800	X	7465	-0-	-335	-0-	256	1	7209	3	Y	-0-					-0-

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
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
*03	11222	X	9991	-0-	-1231	-0-	248	1	9743	3	Y	-0-					26
*04	10860	X	10721	-0-	-139	-0-	368	1	10353	3	Y	-0-	26	1			-0-

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
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-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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
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-
03	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	67	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	2314	-0-	-2036	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	229	1	9009	3	Y	-0-			-0-
*04	8640	X	8551	-0-	-89	-0-	293	1	8258	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
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-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	757	1	3240	2	N	-0-			-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	739	1	3025	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	X	925	-0-	-2020	-0-	113	1	1	2	N	-0-			-0-
							811	3							
*04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	103	1	797	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
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-
*03	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	157	1	6201	3	Y	-0-			-0-
*04	7650	X	4234	-0-	-3416	-0-	145	1	4089	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
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-
03	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	236	1	11442	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10301	-0-	-1579	-0-	205	1	10096	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
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-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	625	1	447	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	8482	-0-	5482	5482	858	1	7624	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
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-
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	339	1	9612	3	N	-0-					-0-
*04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	1122	1	15093	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

11	7740	X	7049	-0-	-691	-0-	224	1	6812	3	N	12					108
							13	9									
*12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	224	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
03	7099	X	7098	-0-	-1	-0-	263	1	6835	3	N	-0-					152
04	6870	X	6624	-0-	-246	-0-	240	1	6381	3	N	3					155
							3	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

*11	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	488	1	14280	2	N	-0-					-0-
*12	15903	X	15216	-0-	-687	-0-	499	1	14717	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-
*03	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	559	1	16242	2	N	-0-					-0-
*04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	528	1	14733	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

*11	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-
*12	13671	X	13123	-0-	-548	-0-	430	1	12693	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-
*03	13175	X	12465	-0-	-710	-0-	415	1	12050	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	407	1	11370	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

*11	16140	X	14450	-0-	-1690	-0-	478	1	13972	2	N	-0-					-0-
*12	15469	X	10008	-0-	-5461	-0-	328	1	9680	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-
*03	15376	X	11245	-0-	-4131	-0-	374	1	10871	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	10694	-0-	-3736	-0-	370	1	10324	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

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-
03	19871	X	16894	-0-	-2977	-0-	342	1	16552	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	16682	-0-	-2488	-0-	331	1	16351	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	527	1	15914	3	N	-0-			-0-
*12	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	562	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-
03	17732	X	16225	-0-	-1507	-0-	519	1	15706	3	N	-0-			-0-
*04	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	525	1	16547	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

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-
*03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	168	1	8107	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	7541	-0-	-1129	-0-	150	1	7391	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

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-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	971	1	7649	3	Y	-0-			-0-
*04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	856	1	7769	3	Y	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

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-
03	20925	X	19398	-0-	-1527	-0-	393	1	19005	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	18267	-0-	-1953	-0-	363	1	17904	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

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-
03	10385	X	8987	-0-	-1398	-0-	228	1	8759	3	Y	-0-			-0-
04	9570	X	8761	-0-	-809	-0-	213	1	8548	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

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-
*03	11036	X	9914	-0-	-1122	-0-	246	1	9668	3	Y	-0-			-0-
*04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	370	1	10431	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	374	1	14433	3	N	145	167	1			127
							160	9									
*04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	333	1	13441	3	N	160	182	1			105
							176	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	1418	3	Y	-0-				-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	2433	3	Y	-0-				-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	1668	3	Y	-0-				-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	760	3	Y	-0-				-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	925	1	990	3	Y	-0-				-0-
*04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	414	3	Y	-0-				-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

11	11160	X	8941	-0-	-2219	-0-	-0-	194	1	8747	3	Y	-0-				-0-
12	11532	X	9504	-0-	-2028	-0-	-0-	31	1	9473	3	Y	-0-				-0-
01	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	-0-	231	1	9390	3	Y	-0-				-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	9471	3	Y	-0-				-0-
*03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	9394	3	Y	-0-				-0-
*04	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	-0-	316	1	8918	3	Y	-0-				-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

11	12600	X	9567	-0-	-3033	-0-	-0-	1196	1	8371	2	N	-0-				-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	1	9023	2	N	-0-				-0-
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	1	9504	2	N	-0-				-0-
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	1	8313	2	N	-0-				-0-
*03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	1	8573	2	N	-0-				-0-
*04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	8703	2	N	-0-				-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	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

11	17580	X	16407	-0-	-1173	-0-	-0-	610	1	15797	2	N	-0-				-0-
12	18166	X	16941	-0-	-1225	-0-	-0-	514	1	16427	2	N	-0-				-0-
01	17825	X	17103	-0-	-722	-0-	-0-	526	1	16577	2	N	-0-				-0-
02	15932	X	15718	-0-	-214	-0-	-0-	486	1	15232	2	N	-0-				-0-
03	17360	X	16529	-0-	-831	-0-	-0-	517	1	16012	2	N	-0-				-0-
*04	16560	X	15204	-0-	-1356	-0-	-0-	498	1	14706	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6435	-0-	-1305	-0-	1017	1	5392	3	Y	24					137
							26	9									
*12	7440	X	6717	-0-	-723	-0-	1051	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									
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1090	1	5997	3	Y	27					72
							30	9									
*04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1064	1	5995	3	Y	22					94
							24	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

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-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

11	15720	X	14828	-0-	-892	-0-	473	1	14332	3	N	21					93
							23	9									
12	15779	X	15128	-0-	-651	-0-	476	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									
03	15314	X	14660	-0-	-654	-0-	513	1	14147	3	N	-0-					118
04	14820	X	14086	-0-	-734	-0-	481	1	13605	3	N	-0-					118

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

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-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	699	1	3	2	N	-0-					-0-
							6767	3									
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	553	1	3564	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
11	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	179	1	5432	3	N	28					52
							31	9									
*12	6696	X	6203	-0-	-493	-0-	194	1	5989	3	N	18					70
							20	9									
01	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	196	1	5530	3	N	27					97
							30	9									
02	5964	X	5445	-0-	-519	-0-	252	1	5162	3	N	28					125
							31	9									
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	286	1	5583	3	N	17					142
							19	9									
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	264	1	5361	3	N	21					163
							23	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

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-
*03	12183	X	11800	-0-	-383	-0-	427	1	11373	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11418	-0-	-372	-0-	395	1	11023	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

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-
03	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	1043	1	6841	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	5439	-0-	-3231	-0-	897	1	4542	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

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-
03	23157	X	21250	-0-	-1907	-0-	430	1	20820	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	20190	-0-	-2220	-0-	401	1	19789	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

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									
03	23653	X	22298	-0-	-1355	-0-	730	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21558	3									
*04	22890	X	21139	-0-	-1751	-0-	714	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20424	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	20925	X	19786	-0-	-1139	-0-	439	1	19347	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	16397	-0-	-3853	-0-	378	1	16019	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	273	1	12037	2	N	-0-					-0-
*04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	266	1	11253	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22909	X	17978	-0-	-4931	-0-	9	2	17969	3	N	-0-					-0-
*04	24720	X	15652	-0-	-9068	-0-	1	2	15651	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
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
03	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	Y	-0-					3
							19971	3									
*04	19980	X	17749	-0-	-2231	-0-	599	1	17150	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
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
03	18135	X	2299	-0-	-15836	-0-	59	1	2221	3	Y	17					33
							19	9									
04	17550	X	16788	-0-	-762	-0-	402	1	16210	3	Y	160	32	1			161
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 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
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-
03	8060	X	4452	-0-	-3608	-0-	417	1	2	2	N	-0-					-0-
							4033	3									
*04	7800	X	3180	-0-	-4620	-0-	428	1	2752	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
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-
03	13392	X	5976	-0-	-7416	-0-	3	2	5973	3	N	-0-					-0-
*04	12900	X	1843	-0-	-11057	-0-	180	1	1663	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
11	11670	X	10719	-0-	-951	-0-	451	1	10259	3	N	8					59
							9	9									
12	11718	X	10735	-0-	-983	-0-	445	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
03	11346	X	10320	-0-	-1026	-0-	486	1	9825	3	N	8					91
							9	9									
04	10710	X	10369	-0-	-341	-0-	467	1	9882	3	N	18					109
							20	9									

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
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	314	1	9554	3	N	38					169
							42	9									
*12	9951	X	9905	-0-	-46	-0-	310	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									
03	10230	X	9881	-0-	-349	-0-	354	1	9492	3	N	32	108	1			23
							35	9									
04	9900	X	9469	-0-	-431	-0-	332	1	9106	3	N	28					51
							31	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
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-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1018	1	4629	3	Y	-0-					-0-
*04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1012	1	5756	3	Y	-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 #: 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
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-
03	19251	X	17741	-0-	-1510	-0-	359	1	17382	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16947	-0-	-1683	-0-	337	1	16610	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
11	21390	X	19484	-0-	-1906	-0-	625	1	18859	3	N	-0-					-0-
*12	21545	X	18318	-0-	-3227	-0-	579	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-
03	21018	X	20347	-0-	-671	-0-	653	1	19694	3	N	-0-					-0-
*04	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	620	1	19694	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
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-
*03	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	245	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11670	-0-	-780	-0-	232	1	11438	2	N	-0-					-0-

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
11	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	973	1	3106	3	N	8					62
							9	9									
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1010	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									
03	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	1028	1	3438	3	N	14					104
							15	9									
04	4320	X	3371	-0-	-949	-0-	954	1	2404	3	N	12					116
							13	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	938	1	2061	3	N	5					59
							6	9									
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	956	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									
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	939	1	1014	3	N	10	71	1			22
							11	9									
*04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	893	1	674	3	N	-0-					22

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

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-
03	18631	X	6721	-0-	-11910	-0-	504	1	6217	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	13162	-0-	-3038	-0-	1074	1	12088	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

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-
03	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	1602	-0-	-5178	-0-	32	1	1570	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

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									
03	17050	X	16352	-0-	-698	-0-	408	1	15783	3	N	146	186	1			32
							161	9									
04	16440	X	15762	-0-	-678	-0-	380	1	15250	3	N	120					152
							132	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

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									
03	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	339	1	6954	3	N	42					137
							46	9									
04	7590	X	7011	-0-	-579	-0-	319	1	6673	3	N	17					154
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10199	X	9302	-0-	-897	-0-	355	1	8947	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9028	-0-	-542	-0-	335	1	8693	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7998	X	7801	-0-	-197	-0-	194	1	7607	3	Y	-0-					-0-
*04	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	265	1	7455	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
11	25170	X	23429	-0-	-1741	-0-	774	1	22655	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	24221	-0-	-765	-0-	794	1	23427	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-
*03	24304	X	19217	-0-	-5087	-0-	639	1	18578	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	18788	-0-	-4732	-0-	649	1	18139	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
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-
*03	18507	X	14584	-0-	-3923	-0-	485	1	14099	2	N	-0-					-0-
*04	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	468	1	13076	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
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-
03	18755	X	17085	-0-	-1670	-0-	346	1	16739	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16363	-0-	-1757	-0-	325	1	16038	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
11	2633	X	862	-0-	-1771	-0-	862	1			N	-0-					27
*12	899	N	14	-0-	-885	-0-	4	1	10	9	N	9					36
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2					38
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	1	6	9	N	5					43
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	1	239	3	N	8					51
							9	9									
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	870	1	42	3	N	3					54
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 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
*11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	345	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
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	928	1	1922	3	N	64	175	1			70
							70	9									
*04	3000	N	3013	-0-	13	13	946	1	2041	3	N	24					94
							26	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

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-
03	9889	X	7169	-0-	-2720	-0-	270	1	6899	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7132	-0-	-1088	-0-	255	1	6877	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

*11	13680	X	11078	-0-	-2602	-0-	366	1	10712	2	N	-0-					-0-
*12	12276	X	4452	-0-	-7824	-0-	146	1	4306	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-
*03	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	351	1	10198	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10174	-0-	-1706	-0-	352	1	9822	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	872	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	908	1	126	3	Y	-0-					-0-
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	900	1	791	3	Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	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

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									
03	19003	X	16608	-0-	-2395	-0-	416	1	16093	3	N	90					134
							99	9									
04	17670	X	15941	-0-	-1729	-0-	380	1	15430	3	N	119	171	1			82
							131	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
11	16260	X	85	-0-	-16175	-0-	57	1	28	3	N	-0-					87
12	15438	X	8881	-0-	-6557	-0-	1119	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	11046	-0-	-2898	-0-	1133	1	9913	3	N	-0-					109
*03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	674	1	11531	3	N	-0-					109
*04	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1102	1	11697	3	N	1					110
							1	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
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-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	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
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-
*03	19654	X	18348	-0-	-1306	-0-	667	1	17681	3	N	-0-					-0-
04	18660	X	16912	-0-	-1748	-0-	600	1	16312	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
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-
*03	18631	X	12554	-0-	-6077	-0-	279	1	12275	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	13490	-0-	-4120	-0-	311	1	13179	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
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-
*03	13981	X	235	-0-	-13746	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11494	-0-	-2036	-0-	265	1	11229	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
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-
*03	11780	X	11304	-0-	-476	-0-	376	1	10928	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	372	1	10402	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
11	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	226	1	6851	3	N	66	113	1			50
							73	9									
*12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	225	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									
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	252	1	6835	3	N	63					119
							69	9									
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	243	1	6778	3	N	62					181
							68	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

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-
*03	27720	X	27720	-0-	-0-	-0-	922	1	26798	2	N	-0-					-0-
*04	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	839	1	23439	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

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-
*03	16120	X	360	-0-	-15760	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	9621	-0-	-5979	-0-	333	1	9288	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

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-
*03	14973	X	13562	-0-	-1411	-0-	485	1	13077	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	12976	-0-	-1244	-0-	448	1	12528	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	223	1	6769	3	Y	29					130
							32	9									
*12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	245	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									
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8048	3	Y	21					137
							23	9									
*04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	288	1	7899	3	Y	33					170
							36	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
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-
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	103	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	100	1	4943	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
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-
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	353	1	9795	3	N	-0-					-0-
*04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	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
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	93	1	2816	3	N	-0-					127
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	113	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									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	975	1	3732	3	N	-0-					142
*04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	952	1	4171	3	N	5					147
							6	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
11	8070	X	5980	-0-	-2090	-0-	865	1	5115	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	854	1	4447	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-
*03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	959	1	7758	2	N	-0-					-0-
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	938	1	7048	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
*11	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	480	1	14036	2	N	-0-					-0-
*12	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	507	1	14957	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-
*03	15407	X	14420	-0-	-987	-0-	480	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14036	-0-	-874	-0-	485	1	13551	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12214	X	11684	-0-	-530	-0-	435	1	11163	3	N	78					279
							86	9									
04	11820	X	11070	-0-	-750	-0-	396	1	10620	3	N	49	155	1			173
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 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
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-
*03	17949	X	16267	-0-	-1682	-0-	329	1	15938	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15087	-0-	-2283	-0-	300	1	14787	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

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-
03	6913	X	5988	-0-	-925	-0-	121	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5999	-0-	-361	-0-	119	1	5880	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

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									
03	24025	X	21068	-0-	-2957	-0-	526	1	20270	3	N	247	354	1			42
							272	9									
04	23010	X	20800	-0-	-2210	-0-	498	1	20059	3	N	221	184	1			79
							243	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	974	1	3451	3	N	-0-					-0-
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	761	1	3451	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

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									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	1173	1	7428	3	N	22					62
							24	9									
*04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1097	1	6233	3	N	64					126
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14250	X	13551	-0-	-699	-0-	448	1	13103	2	N	-0-					-0-
*12	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	501	1	14778	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-
*03	14849	X	10656	-0-	-4193	-0-	355	1	10301	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11483	-0-	-2887	-0-	397	1	11086	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

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-
*03	10509	X	10230	-0-	-279	-0-	207	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9748	-0-	-422	-0-	194	1	9554	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

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									
03	12989	X	12351	-0-	-638	-0-	461	1	11796	3	N	85	190	1			234
							94	9									
04	12420	X	11801	-0-	-619	-0-	426	1	11321	3	N	49	186	1			97
							54	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

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									
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4394	3	N	18					48
							20	9									
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	999	1	3517	3	N	13					61
							14	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

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-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	256	1	7098	3	N	-0-					-0-
*04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	369	1	7279	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 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
11	13470	X	13201	-0-	-269	-0-	421	1	12757	3	N	21	146	1			15
							23	9									
12	13919	X	6747	-0-	-7172	-0-	212	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
03	13640	X	9338	-0-	-4302	-0-	736	1	8602	3	N	-0-					15
*04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	722	1	20111	3	N	15					30
							17	9									

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
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-
03	20088	X	19994	-0-	-94	-0-	405	1	19589	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	19037	-0-	-403	-0-	378	1	18659	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8928	X	8424	-0-	-504	-0-	171	1	8253	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	160	1	7893	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	15097	X	13635	-0-	-1462	-0-	276	1	13359	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	259	1	12758	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8525	X	8124	-0-	-401	-0-	1005	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6709	-0-	-521	-0-	950	1	5759	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	446	1	12009	3	Y	-0-					-0-
*04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	397	1	11148	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	17190	X	12222	-0-	-4968	-0-	404	1	11818	2	N	-0-			-0-
*12	17112	X	13281	-0-	-3831	-0-	435	1	12846	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-
*03	14725	X	9442	-0-	-5283	-0-	314	1	9128	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	7931	-0-	-4969	-0-	274	1	7657	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

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-
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	451	1	12555	3	N	-0-			-0-
*04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	416	1	12057	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

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-
*03	16957	X	15766	-0-	-1191	-0-	525	1	15241	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	14982	-0-	-1428	-0-	518	1	14464	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

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-
03	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	8273	1	9495	3	N	-0-			-0-
*04	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	8210	1	14014	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

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-
03	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1165	1	9979	3	N	-0-			-0-
*04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

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-
03	25482	X	19496	-0-	-5986	-0-	979	1	18517	3	N	-0-			-0-
04	25470	X	12047	-0-	-13423	-0-	373	1	11674	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

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-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			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
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	310	1	9421	3	N	60					184
							66	9									
*12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	316	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									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	398	1	10353	3	N	48					166
							53	9									
*04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	352	1	9545	3	N	35					201
							39	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

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-
03	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	183	1	8876	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	164	1	8096	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

11	7440	X	328	-0-	-7112	-0-	9	1	272	3	N	43					182
							47	9									
*12	7688	X	2954	-0-	-4734	-0-	91	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									
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	175	1	4591	3	N	67					154
							74	9									
*04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	151	1	4062	3	N	40					194
							44	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	163	1	4941	3	Y	29					128
							32	9									
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	196	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									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	3	Y	27					210
							30	9									
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	167	1	4563	3	Y	25	170	1			65
							28	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14136	X	13771	-0-	-365	-0-	476	1	13295	3	Y	-0-					1
04	13440	X	11695	-0-	-1745	-0-	391	1	11304	3	Y	-0-					1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19034	X	18394	-0-	-640	-0-	639	1	17755	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16771	-0-	-989	-0-	561	1	16210	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13795	X	12115	-0-	-1680	-0-	442	1	11673	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	11739	-0-	-1011	-0-	416	1	11323	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14229	X	13534	-0-	-695	-0-	491	1	13043	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	12879	-0-	-621	-0-	453	1	12426	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	821	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3667	-0-	-923	-0-	735	1	2932	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11164	-0-	-1046	-0-	353	1	10765	3	Y	42					59
							46	9									
*12	11842	X	11329	-0-	-513	-0-	354	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									
03	11687	X	10694	-0-	-993	-0-	397	1	10256	3	Y	37	183	1			32
							41	9									
04	11160	X	10001	-0-	-1159	-0-	365	1	9608	3	Y	25					57
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	450	1	308	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	329	-0-	-12	-0-	11	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-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	804	1	3477	3	Y	12					54
							13	9									
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	837	1	3811	3	Y	30					84
							33	9									
*01	4216	X	579	-0-	-3637	-0-	569	1	10	9	Y	9					93
02	4004	X	1243	-0-	-2761	-0-	667	1	563	3	Y	12					105
							13	9									
03	4588	X	717	-0-	-3871	-0-	713	1	4	9	Y	4					109
04	4440	X	781	-0-	-3659	-0-	690	1	56	3	Y	32					141
							35	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

11	20760	X	19832	-0-	-928	-0-	633	1	19199	3	N	-0-					-0-
12	19003	X	4547	-0-	-14456	-0-	143	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-
03	19003	X	9808	-0-	-9195	-0-	338	1	9470	3	N	-0-					-0-
04	18390	X	8965	-0-	-9425	-0-	299	1	8666	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

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-
03	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	86	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	79	1	3908	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

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-
03	4650	X	1338	-0-	-3312	-0-	714	1	624	2	N	-0-					-0-
*04	3330	X	1242	-0-	-2088	-0-	700	1	542	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

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-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	465	1	14361	2	N	-0-					-0-
*04	13950	X	13690	-0-	-260	-0-	447	1	13243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	X	240	-0-	-1290	-0-	240	1			N	-0-					32
*12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					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
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					32
04	870	X	174	-0-	-696	-0-	174	1			N	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

11	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	593	1	17995	3	Y	47					88
							52	9									
*12	19530	X	18607	-0-	-923	-0-	583	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									
03	19437	X	17336	-0-	-2101	-0-	639	1	16649	3	Y	44					98
							48	9									
04	18630	X	16618	-0-	-2012	-0-	593	1	15986	3	Y	35					133
							39	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

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-
*03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	469	1	13628	2	N	-0-					-0-
*04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	481	1	13443	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

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-
03	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	226	1	6548	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	196	1	5977	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

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-
03	14229	X	7358	-0-	-6871	-0-	3	2	7355	3	N	-0-					-0-
*04	9480	X	7189	-0-	-2291	-0-	7189	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

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-
*03	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	458	1	17728	3	Y	-0-					-0-
04	17520	X	17497	-0-	-23	-0-	612	1	16885	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 #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10602	X	9533	-0-	-1069	-0-	193	1	9340	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9210	-0-	-840	-0-	183	1	9027	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16430	X	15063	-0-	-1367	-0-	305	1	14758	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14086	-0-	-824	-0-	280	1	13806	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8370	X	6939	-0-	-1431	-0-	140	1	6799	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6608	-0-	-1492	-0-	131	1	6477	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19220	X	16422	-0-	-2798	-0-	332	1	16090	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15634	-0-	-2756	-0-	311	1	15323	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	19158	X	12584	-0-	-6574	-0-	419	1	12165	2	N	-0-					-0-
04	18540	X	16860	-0-	-1680	-0-	583	1	16277	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	746	1	21667	2	N	-0-					-0-
*04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	693	1	19348	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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

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
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-
03	11036	X	9596	-0-	-1440	-0-	194	1	9402	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	183	1	9032	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	9920	X	9665	-0-	-255	-0-	239	1	9426	3	Y	-0-					5
04	9600	X	9526	-0-	-74	-0-	327	1	9199	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1037	1	69	3	N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	920	1	564	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10447	X	9834	-0-	-613	-0-	5	2	9829	3	N	-0-					-0-
*04	10230	X	9225	-0-	-1005	-0-	9225	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16647	X	15015	-0-	-1632	-0-	557	1	14350	3	N	98	164	1			70
							108	9									
04	15480	X	14145	-0-	-1335	-0-	508	1	13542	3	N	86					156
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	358 41	1 9	10896	3	N	37					72
*12	12431	X	8433	-0-	-3998	-0-	264 29	1 9	8140	3	N	26					98
01	12431	X	10176	-0-	-2255	-0-	346 36	1 9	9794	3	N	33					131
02	11228	X	10261	-0-	-967	-0-	365 26	1 9	9870	3	N	24					155
03	11687	X	9965	-0-	-1722	-0-	368 31	1 9	9566	3	N	28					183
04	11310	X	10336	-0-	-974	-0-	368 28	1 9	9940	3	N	25					208

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	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

11	17100	X	16399	-0-	-701	-0-	514 273	1 9	15612	3	N	248	186	1			103
12	16988	X	16725	-0-	-263	-0-	516 306	1 9	15903	3	N	278	328	1			53
01	16988	X	16431	-0-	-557	-0-	553 285	1 9	15593	3	N	259	178	1			134
02	15344	X	14748	-0-	-596	-0-	514 271	1 9	13963	3	N	246	167	1			213
03	16988	X	16174	-0-	-814	-0-	585 263	1 9	15326	3	N	239	364	1			88
04	16410	X	15520	-0-	-890	-0-	548 270	1 9	14702	3	N	245	139	1			194

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	301 75	1 9	9170	3	Y	68					94
*12	9796	X	9751	-0-	-45	-0-	306 33	1 9	9412	3	Y	30					124
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	315 83	1 9	8904	3	Y	75	186	1			13
02	8848	X	7790	-0-	-1058	-0-	273 36	1 9	7481	3	Y	33					46
03	9796	X	7167	-0-	-2629	-0-	257 31	1 9	6879	3	Y	28					74
04	9480	X	7241	-0-	-2239	-0-	255 25	1 9	6961	3	Y	23					97

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

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-
03	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	186	1	8993	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8489	-0-	-1141	-0-	169	1	8320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	209	1	5471	3	N	79	162	1			148
							87	9									
04	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	195	1	5286	3	N	94					242
							103	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	18507	X	16180	-0-	-2327	-0-	83	1	8	2	N	-0-					-0-
							16089	3									
*04	17400	X	14626	-0-	-2774	-0-	82	1	14544	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
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-
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	9	2	18845	3	N	-0-					-0-
*04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	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
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									
03	15407	X	13178	-0-	-2229	-0-	475	1	12679	3	N	22					70
							24	9									
04	14910	X	13204	-0-	-1706	-0-	462	1	12728	3	N	13	75	1			8
							14	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	356	1	10342	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	4483	-0-	-5207	-0-	155	1	4328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	415	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9900	-0-	-210	-0-	342	1	9558	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	379	1	9971	3	Y	10					49
							11	9									
*04	11610	X	10133	-0-	-1477	-0-	356	1	9759	3	Y	16					65
							18	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	175	1	8489	2	N	-0-					-0-
*04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	183	1	9039	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	249	1	7562	3	N	68					87
							75	9									
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	254	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									
03	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	289	1	7575	3	N	63					110
							69	9									
04	7890	X	7442	-0-	-448	-0-	264	1	7120	3	N	53					163
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	11795	-0-	-3745	-0-	374	1	11380	3	Y	37					96
							41	9									
*12	14942	X	11894	-0-	-3048	-0-	373	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									
03	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	423	1	11053	3	Y	32	183	1			38
							35	9									
04	12270	X	9497	-0-	-2773	-0-	338	1	9138	3	Y	19					57
							21	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

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-
*03	15779	X	11524	-0-	-4255	-0-	233	1	11291	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	12609	-0-	-2661	-0-	250	1	12359	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

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-
*03	27559	X	26902	-0-	-657	-0-	545	1	26357	2	N	-0-					-0-
04	26670	X	25455	-0-	-1215	-0-	506	1	24949	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

11	10680	X	8036	-0-	-2644	-0-	254	1	7710	3	N	65	158	1			47
							72	9									
12	10323	X	8822	-0-	-1501	-0-	275	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									
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	328	1	8572	3	N	111	190	1			39
							122	9									
04	8490	X	7831	-0-	-659	-0-	278	1	7500	3	N	48					87
							53	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	509	1	15381	3	N	-0-					-0-
*12	17887	X	15857	-0-	-2030	-0-	501	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-
03	18755	X	15227	-0-	-3528	-0-	484	1	14743	3	N	-0-					-0-
04	15900	X	15219	-0-	-681	-0-	476	1	14743	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	114	1	5101	3	N	-0-					-0-
*12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	126	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-
03	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	107	1	4383	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	99	1	4247	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

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-
03	25172	X	14501	-0-	-10671	-0-	729	1	13772	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	13532	-0-	-10798	-0-	414	1	13118	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

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									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1119	1	1740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1255	1	6546	3	Y	1					1
							1	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

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-
*03	2914	X	407	-0-	-2507	-0-	402	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	194	1	9573	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

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	299	-0-	-9032	-0-	299	1			N	-0-					-0-
*02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	-0-					-0-
*03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
*04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

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-
03	10075	X	7560	-0-	-2515	-0-	244	1	7316	3	N	-0-					-0-
*04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	333	1	10368	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	17580	X	16800	-0-	-780	-0-	555	1	16245	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16867	-0-	-276	-0-	553	1	16314	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-
*03	17143	X	15718	-0-	-1425	-0-	523	1	15195	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	14780	-0-	-1810	-0-	511	1	14269	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	27962	X	26949	-0-	-1013	-0-	882	1	12	2	Y	-0-					14
							26055	3									
*04	27060	X	23240	-0-	-3820	-0-	784	1	1	2	Y	-0-					14
							22455	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1289	-0-	-1741	-0-	854	1	428	3	N	6					50
							7	9									
*12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	876	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									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	868	1	26	9	N	24					94
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					94

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13660	-0-	-770	-0-	298	1	13362	3	N	-0-					-0-
*12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	311	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-
03	14291	X	13949	-0-	-342	-0-	328	1	13621	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13241	-0-	-589	-0-	297	1	12944	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	345	1	16674	2	N	-0-					-0-
*04	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	317	1	15659	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
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-
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	169	1	6600	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	6003	-0-	-207	-0-	143	1	5860	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

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-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	445	1	21539	2	N	-0-			-0-
*04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	418	1	20621	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

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-
03	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	144	1	6982	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6679	-0-	-1421	-0-	133	1	6546	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

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-
*03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	704	1	5600	2	N	-0-			-0-
*04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1075	1	490	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

*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-
*03	29140	X	25252	-0-	-3888	-0-	362	1	24890	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	25467	-0-	-1533	-0-	1245	1	24222	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

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-
*03	7998	X	7306	-0-	-692	-0-	148	1	7158	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6594	-0-	-1146	-0-	131	1	6463	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	16657	-0-	-413	-0-	364	1	16293	3	N	-0-					-0-
*12	17422	X	16708	-0-	-714	-0-	361	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-
03	17205	X	16761	-0-	-444	-0-	380	1	16381	3	N	-0-					-0-
04	16650	X	15549	-0-	-1101	-0-	336	1	15213	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
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-
03	9331	X	7442	-0-	-1889	-0-	151	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7175	-0-	-1795	-0-	143	1	7032	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16554	X	15630	-0-	-924	-0-	512	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15111	3									
*04	16140	X	14405	-0-	-1735	-0-	486	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13918	3									

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
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
03	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	660	1	9	2	Y	-0-					5
							19472	3									
*04	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	657	1	1	2	Y	-0-					5
							18798	3									

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
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									
03	22506	X	20415	-0-	-2091	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19737	3									
*04	21780	X	19273	-0-	-2507	-0-	650	1	18623	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 "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
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-
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	688	1	19175	3	N	-0-					-0-
*04	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	638	1	18301	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
*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-
*03	27187	X	23004	-0-	-4183	-0-	329	1	22675	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	23833	-0-	-557	-0-	1165	1	22668	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
11	8340	X	8238	-0-	-102	-0-	260	1	7922	3	N	51					107
							56	9									
*12	8153	X	8088	-0-	-65	-0-	253	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									
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	208	1	5473	3	N	23					48
							25	9									
04	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	247	1	6591	3	N	28					76
							31	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	385	1	10744	3	Y	1					17
							1	9									
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	345	1	9851	3	Y	5					22
							6	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7254	X	7233	-0-	-21	-0-	192	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	156	1	6158	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5519	-0-	-511	-0-	120	1	5399	3	N	-0-					-0-
*12	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	117	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-
03	5704	X	4868	-0-	-836	-0-	109	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	116	1	5171	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	184	1	5550	3	N	-0-					-0-
*12	11594	X	5009	-0-	-6585	-0-	158	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-
03	8463	X	7538	-0-	-925	-0-	250	1	7288	3	N	-0-					-0-
*04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	132	1	7288	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

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-
*03	20677	X	16642	-0-	-4035	-0-	337	1	16305	2	N	-0-					-0-
*04	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	501	1	24711	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

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-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	855	1	13781	2	N	-0-					-0-
*04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	861	1	16226	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

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-
*03	26536	X	14078	-0-	-12458	-0-	285	1	13793	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	14465	-0-	-11215	-0-	287	1	14178	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

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									
03	9238	X	2042	-0-	-7196	-0-	72	1	1970	3	Y	-0-					101
*04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	304	1	8442	3	Y	-0-					101

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

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									
03	31000	X	27126	-0-	-3874	-0-	888	1	12	2	Y	-0-					49
							26226	3									
*04	30660	X	24881	-0-	-5779	-0-	840	1	1	2	Y	-0-					49
							24040	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	23777	X	21334	-0-	-2443	-0-	699	1	10	2	Y	-0-					17
							20625	3									
*04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	676	1	19368	3	Y	-0-					17

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
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
03	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	740	1	10	2	Y	-0-					4
							21858	3									
*04	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	707	1	1	2	Y	-0-					4
							20247	3									

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
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
03	21235	X	19681	-0-	-1554	-0-	644	1	9	2	Y	-0-					5
							19028	3									
*04	20550	X	18828	-0-	-1722	-0-	636	1	18192	3	Y	-0-					5

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
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
03	19685	X	18568	-0-	-1117	-0-	608	1	8	2	Y	-0-					19
							17952	3									
*04	19050	X	17691	-0-	-1359	-0-	597	1	17094	3	Y	-0-					19

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	441	1	13366	3	N	-0-					-0-
*04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	388	1	12127	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	935	1	11155	2	N	-0-					-0-
*04	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	954	1	12469	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	543	1	7	2	Y	-0-					-0-
							16022	3									
*04	16620	X	15638	-0-	-982	-0-	528	1	1	2	Y	-0-					-0-
							15109	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	989	1	2428	3	N	-0-					30
04	3840	X	3318	-0-	-522	-0-	954	1	2364	3	N	-0-					30

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	21762	X	19723	-0-	-2039	-0-	399	1	19324	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	18976	-0-	-1604	-0-	377	1	18599	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17112	X	15140	-0-	-1972	-0-	306	1	14834	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	14014	-0-	-2336	-0-	278	1	13736	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19437	X	16636	-0-	-2801	-0-	337	1	16299	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	16263	-0-	-2067	-0-	323	1	15940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	22884	-0-	-1266	-0-	500	1	22384	3	N	-0-					-0-
*12	23839	X	23460	-0-	-379	-0-	505	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-
03	23839	X	22875	-0-	-964	-0-	529	1	22346	3	N	-0-					-0-
04	22890	X	22116	-0-	-774	-0-	484	1	21632	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

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									
03	26846	X	22958	-0-	-3888	-0-	752	1	10	2	Y	-0-					1
							22196	3									
*04	25980	X	21584	-0-	-4396	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							20856	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

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-
03	27280	X	23657	-0-	-3623	-0-	775	1	12	2	Y	-0-					-0-
							22870	3									
*04	26220	X	21996	-0-	-4224	-0-	740	1	21256	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

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
03	23281	X	20377	-0-	-2904	-0-	667	1	10	2	Y	-0-					3
							19700	3									
*04	22200	X	18941	-0-	-3259	-0-	637	1	18304	3	Y	-0-					3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

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
03	27156	X	23565	-0-	-3591	-0-	772	1	10	2	Y	-0-					3
							22783	3									
*04	25260	X	22947	-0-	-2313	-0-	771	1	2	2	Y	-0-					3
							22174	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22165	X	19991	-0-	-2174	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							19328	3									
*04	21060	X	18434	-0-	-2626	-0-	620	1	17814	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	15872	X	14669	-0-	-1203	-0-	480	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14182	3									
*04	15360	X	13284	-0-	-2076	-0-	448	1	12836	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	194	1	7452	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6656	-0-	-1144	-0-	164	1	6492	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10075	X	5184	-0-	-4891	-0-	187	1	4978	3	N	17					107
							19	9									
04	9390	X	8975	-0-	-415	-0-	310	1	8631	3	N	31					138
							34	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	21638	X	19053	-0-	-2585	-0-	624	1	8	2	Y	-0-					45
							18421	3									
*04	20760	X	19299	-0-	-1461	-0-	649	1	18650	3	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	20110	-0-	-2300	-0-	721	1	8	2	Y	-0-					7
							19381	3									
*12	21111	X	20422	-0-	-689	-0-	679	1	2	2	Y	-0-	2	1			4
							19741	3									
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
03	20863	X	18654	-0-	-2209	-0-	611	1	9	2	Y	-0-					4
							18034	3									
*04	20100	X	17779	-0-	-2321	-0-	598	1	17181	3	Y	-0-					4

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
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									
03	19468	X	17116	-0-	-2352	-0-	560	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16548	3									
*04	18840	X	16621	-0-	-2219	-0-	559	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16060	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
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-
03	17825	X	16212	-0-	-1613	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15674	3									
*04	17250	X	15553	-0-	-1697	-0-	523	1	15030	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	19530	X	16864	-0-	-2666	-0-	553	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16303	3									
*04	18480	X	15852	-0-	-2628	-0-	533	1	15319	3	Y	-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 #: 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
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									
03	22103	X	17429	-0-	-4674	-0-	90	1	8	2	N	-0-					-0-
							17331	3									
*04	21390	X	17148	-0-	-4242	-0-	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							17050	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
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-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	136	1	5344	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	96	1	3935	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	498	1	8978	2	N	-0-					-0-
*04	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	762	1	12490	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
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									
03	23684	X	21685	-0-	-1999	-0-	710	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20965	3									
*04	22920	X	20495	-0-	-2425	-0-	689	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19804	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
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
03	19995	X	14816	-0-	-5179	-0-	485	1	6	2	Y	-0-					1
							14325	3									
*04	19350	X	14832	-0-	-4518	-0-	499	1	14333	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
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-
03	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	863	1	12	2	Y	-0-					-0-
							25447	3									
*04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	808	1	23210	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	566	1	328	2	N	-0-					-0-
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	20925	X	17891	-0-	-3034	-0-	256	1	17635	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	18864	-0-	-696	-0-	922	1	17942	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23374	X	20197	-0-	-3177	-0-	477	1	19720	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20328	-0-	-1632	-0-	608	1	19720	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19096	X	17510	-0-	-1586	-0-	553	1	16957	3	N	-0-					-0-
*04	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	566	1	17991	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	876	1	5232	3	Y	-0-					-0-
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	758	1	2642	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-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
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									
03	15903	X	10072	-0-	-5831	-0-	357	1	9707	3	Y	7					13
							8	9									
*04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	518	1	14521	3	Y	10					23
							11	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

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
03	11191	X	211	-0-	-10980	-0-	58	1	80	3	N	66					77
							73	9									
*04	10830	X	702	-0-	-10128	-0-	448	1	188	3	N	60	126	1			11
							66	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

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
03	24149	X	23817	-0-	-332	-0-	780	1	11	2	Y	-0-					4
							23026	3									
*04	23370	X	19893	-0-	-3477	-0-	672	1	19221	3	Y	-0-					4

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

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-
03	16182	X	14703	-0-	-1479	-0-	298	1	14405	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	13825	-0-	-1685	-0-	275	1	13550	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

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-
03	11718	X	11430	-0-	-288	-0-	231	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10882	-0-	-458	-0-	216	1	10666	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
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-
*03	25110	X	22514	-0-	-2596	-0-	456	1	22058	2	N	-0-					-0-
04	23820	X	21315	-0-	-2505	-0-	423	1	20892	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	954	1	10738	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	941	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-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	449	1	271	3	N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	9725	-0-	-2035	-0-	1125	1	8600	3	N	-0-					-0-
12	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1267	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-
03	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	1299	1	12791	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	10708	-0-	-2042	-0-	1148	1	9560	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	15535	-0-	-1235	-0-	336	1	15173	3	Y	24	128	1			24
							26	9									
12	17329	X	15547	-0-	-1782	-0-	330	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	13722	-0-	-1370	-0-	334	1	13377	3	Y	10	66	1			48
							11	9									
03	16709	X	14419	-0-	-2290	-0-	371	1	14041	3	Y	6	2	1			52
							7	9									
04	15540	X	15047	-0-	-493	-0-	368	1	14508	3	Y	155	183	1			24
							171	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2459	-0-	-361	-0-	79	1	2380	3	N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	94	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-
*03	3100	N	4509	-0-	1409	5616	947	1	3562	3	N	-0-					-0-
*04	7992	X	2376	-0-	-5616	-0-	567	1	1809	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12989	X	12262	-0-	-727	-0-	312	1	11950	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11051	-0-	-1489	-0-	274	1	10777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6045	X	4327	-0-	-1718	-0-	924	1	3357	3	N	42					42
							46	9									
04	5400	X	2460	-0-	-2940	-0-	910	1	1467	3	N	75	100	1			17
							83	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	21643	-0-	-1487	-0-	715	1	20928	2	N	-0-					-0-
12	23250	X	22113	-0-	-1137	-0-	725	1	21388	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-
*03	22971	X	19554	-0-	-3417	-0-	784	1	18770	2	N	-0-					-0-
*04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	754	1	21062	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	28334	X	23858	-0-	-4476	-0-	781	1	11	2	Y	-0-					17
							23066	3									
*04	27420	X	21528	-0-	-5892	-0-	727	1	1	2	Y	-0-					17
							20800	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16585	X	13631	-0-	-2954	-0-	446	1	13185	3	Y	-0-	3	1			-0-
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									
03	13547	X	12282	-0-	-1265	-0-	402	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11875	3									
*04	13110	X	4221	-0-	-8889	-0-	440	1	3781	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 "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	22568	X	21167	-0-	-1401	-0-	693	1	10	2	Y	-0-					2
							20464	3									
*04	21840	X	21022	-0-	-818	-0-	710	1	1	2	Y	-0-					2
							20311	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

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-
03	11222	X	10701	-0-	-521	-0-	276	1	10425	3	N	-0-					-0-
*04	10860	X	9967	-0-	-893	-0-	250	1	9717	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

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-
*03	16058	X	7755	-0-	-8303	-0-	960	1	6795	2	N	-0-					-0-
*04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1016	1	10009	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

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-
*03	12400	X	10704	-0-	-1696	-0-	217	1	10487	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10349	-0-	-1651	-0-	206	1	10143	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

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
*03	17174	X	15637	-0-	-1537	-0-	535	1	15102	3	N	-0-					88
04	16620	X	14480	-0-	-2140	-0-	490	1	13990	3	N	-0-					88

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

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-
03	12400	X	11521	-0-	-879	-0-	294	1	11227	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10513	-0-	-1457	-0-	258	1	10255	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 #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

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
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	332	1	5	2	Y	-0-					47
							9805	3									
*04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	323	1	9259	3	Y	-0-					47

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

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									
03	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	408	1	15943	3	Y	289	369	1			51
							318	9									
*04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	277	1	11267	3	Y	187	180	1			58
							206	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

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-
03	23436	X	10153	-0-	-13283	-0-	333	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9815	3									
*04	21240	X	20052	-0-	-1188	-0-	677	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19374	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

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									
03	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	448	1	16593	3	N	440	541	1			72
							484	9									
*04	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	373	1	14329	3	N	359	372	1			59
							395	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6293	X	5035	-0-	-1258	-0-	975	1	4060	3	N	-0-					-0-
*04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	967	1	4793	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6882	X	3798	-0-	-3084	-0-	962	1	2713	3	N	112					157
							123	9									
04	6660	X	5639	-0-	-1021	-0-	988	1	4557	3	N	85	176	1			66
							94	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11439	X	9352	-0-	-2087	-0-	306	1	4	2	Y	-0-					3
							9042	3									
*04	10350	X	9180	-0-	-1170	-0-	310	1	8870	3	Y	-0-					3

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	13890	-0-	-1260	-0-	303	1	13587	3	N	-0-					-0-
*12	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	334	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-
*03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	333	1	14100	3	N	-0-					-0-
*04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	301	1	13460	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	241	1	11683	2	N	-0-					-0-
*04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	311	1	15344	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	27342	X	20727	-0-	-6615	-0-	420	1	20307	2	N	-0-			-0-
04	24780	X	18545	-0-	-6235	-0-	368	1	18177	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

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-
03	3379	X	2331	-0-	-1048	-0-	47	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	78	1	3839	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

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-
03	20677	X	18829	-0-	-1848	-0-	381	1	18448	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	18012	-0-	-1308	-0-	358	1	17654	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

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-
03	13826	X	12999	-0-	-827	-0-	263	1	12736	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12403	-0-	-917	-0-	246	1	12157	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

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-
03	12369	X	11073	-0-	-1296	-0-	224	1	10849	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	10546	-0-	-1364	-0-	209	1	10337	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

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-
03	14632	X	13587	-0-	-1045	-0-	275	1	13312	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	12979	-0-	-1031	-0-	258	1	12721	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
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-
03	15686	X	14076	-0-	-1610	-0-	285	1	13791	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13761	-0-	-1419	-0-	273	1	13487	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	14508	X	13366	-0-	-1142	-0-	271	1	13095	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	12834	-0-	-1176	-0-	255	1	12579	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
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-
03	7161	X	5175	-0-	-1986	-0-	105	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	454	-0-	-6476	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	25823	X	19392	-0-	-6431	-0-	636	1	8	2	Y	-0-					1
							18748	3									
*04	24090	X	19838	-0-	-4252	-0-	668	1	19170	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
11	29700	X	27268	-0-	-2432	-0-	978	1	12	2	Y	49					99
							26224	3	54	9							
*12	28551	X	27677	-0-	-874	-0-	915	1	4	2	Y	83	152	1			30
							26667	3	91	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
03	28365	X	25925	-0-	-2440	-0-	849	1	12	2	Y	-0-					30
							25064	3									
*04	27210	X	24359	-0-	-2851	-0-	820	1	23539	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	9207	X	488	-0-	-8719	-0-	488	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	607	-0-	-8303	-0-	607	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

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-
*03	9083	X	3922	-0-	-5161	-0-	663	1	3259	3	N	-0-			-0-
*04	6870	X	4738	-0-	-2132	-0-	466	1	4272	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

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-
03	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	3			N	-0-			-0-
04	6300	X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

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-
03	24645	X	23507	-0-	-1138	-0-	476	1	23031	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	22778	-0-	-1072	-0-	452	1	22326	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	23064	X	21153	-0-	-1911	-0-	428	1	20725	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	19793	-0-	-2527	-0-	393	1	19400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	445	1	13118	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12535	-0-	-575	-0-	399	1	12136	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	7285	X	5962	-0-	-1323	-0-	85	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	324	1	6293	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	26815	X	25266	-0-	-1549	-0-	599	1	24667	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	25414	-0-	-536	-0-	747	1	24667	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	1038	1	6018	3	N	42					127
							46	9									
*12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	1079	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									
*03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1164	1	7830	3	N	40	190	1			75
							44	9									
*04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1119	1	7648	3	N	8					83
							9	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	21204	X	19296	-0-	-1908	-0-	391	1	18905	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18299	-0-	-1531	-0-	363	1	17936	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	302	1	14596	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	266	1	13147	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 #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	16136	-0-	-3124	-0-	533	1	15603	2	N	-0-			-0-
12	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	521	1	15376	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-
*03	15841	X	15151	-0-	-690	-0-	504	1	14647	2	N	-0-			-0-
*04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	536	1	14961	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

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-
03	15531	X	14444	-0-	-1087	-0-	292	1	14152	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	274	1	13534	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

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-
03	12276	X	11243	-0-	-1033	-0-	228	1	11015	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10723	-0-	-1037	-0-	213	1	10510	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

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-
03	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	188	1	9092	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	8824	-0-	-1046	-0-	175	1	8649	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

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-
03	9920	X	9091	-0-	-829	-0-	184	1	8907	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8709	-0-	-711	-0-	173	1	8536	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

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-
*03	19034	X	18019	-0-	-1015	-0-	365	1	17654	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	16588	-0-	-1322	-0-	329	1	16259	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

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-
*03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	404	1	19558	2	N	-0-			-0-
*04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	367	1	18085	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 #: 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
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-
*03	16027	X	4969	-0-	-11058	-0-	585	1	4384	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13814	-0-	-1696	-0-	516	1	13298	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

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-
*03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	215	1	10398	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	172	1	8506	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

11	16740	X	16371	-0-	-369	-0-	541	1	15830	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	15994	-0-	-1025	-0-	524	1	15470	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-
*03	17019	X	15582	-0-	-1437	-0-	518	1	15064	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	8566	-0-	-7784	-0-	296	1	8270	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

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-
03	16461	X	14770	-0-	-1691	-0-	299	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	13632	-0-	-2298	-0-	271	1	13361	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

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-
03	26226	X	26134	-0-	-92	-0-	529	1	25605	2	N	-0-			-0-
04	25380	X	24989	-0-	-391	-0-	496	1	24493	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

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-
*03	20336	X	19156	-0-	-1180	-0-	388	1	18768	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	18642	-0-	-1038	-0-	370	1	18272	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

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-
03	30287	X	27522	-0-	-2765	-0-	557	1	26965	2	N	-0-			-0-
04	29310	X	26155	-0-	-3155	-0-	520	1	25635	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 #: 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
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-
*03	29450	X	26361	-0-	-3089	-0-	534	1	25827	2	N	-0-			-0-
04	28020	X	25223	-0-	-2797	-0-	501	1	24722	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

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-
03	28551	X	27977	-0-	-574	-0-	662	1	27315	3	N	-0-			-0-
*04	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	865	1	27315	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

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-
*03	13051	X	11405	-0-	-1646	-0-	231	1	11174	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11055	-0-	-1575	-0-	220	1	10835	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

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-
03	13392	X	11535	-0-	-1857	-0-	11535	3			N	-0-			-0-
04	12960	X	10946	-0-	-2014	-0-	10946	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

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-
03	15407	X	14783	-0-	-624	-0-	14783	3			N	-0-			-0-
04	14700	X	13714	-0-	-986	-0-	13714	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

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-
03	15810	X	14121	-0-	-1689	-0-	14121	3			N	-0-			-0-
04	14820	X	13428	-0-	-1392	-0-	13428	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

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-
03	14012	X	12386	-0-	-1626	-0-	251	1	12135	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	11871	-0-	-1689	-0-	236	1	11635	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
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-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	365	1	17665	2	N	-0-					-0-
*04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	342	1	16863	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
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-
*03	27931	X	21432	-0-	-6499	-0-	434	1	20998	2	N	-0-					-0-
04	27030	X	17424	-0-	-9606	-0-	346	1	17078	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
11	23340	X	22144	-0-	-1196	-0-	483	1	21661	3	N	-0-					-0-
*12	23870	X	22849	-0-	-1021	-0-	491	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-
03	23157	X	22028	-0-	-1129	-0-	515	1	21513	3	N	-0-					-0-
04	22200	X	21210	-0-	-990	-0-	477	1	20733	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
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-
*03	28892	X	28211	-0-	-681	-0-	571	1	27640	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	27698	-0-	-262	-0-	550	1	27148	2	N	-0-					-0-

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
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									
*03	12803	X	7101	-0-	-5702	-0-	426	1	6656	3	N	17					32
							19	9									
04	12390	X	5439	-0-	-6951	-0-	241	1	5198	3	N	-0-					32

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10695	X	9449	-0-	-1246	-0-	191	1	9258	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9041	-0-	-1309	-0-	180	1	8861	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, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	338	1	10265	3	N	31					115
							34	9									
*12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	339	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									
03	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	408	1	10746	3	N	21	169	1			57
							23	9									
*04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	383	1	10471	3	N	18					75
							20	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

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-
03	11594	X	7796	-0-	-3798	-0-	255	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7537	3									
*04	11220	X	6063	-0-	-5157	-0-	205	1	5858	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 8504

11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	1030	1	2133	3	Y	43					52
							47	9									
*12	3348	X	1538	-0-	-1810	-0-	853	1	656	3	Y	26	60	1			18
							29	9									
*01	3348	X	595	-0-	-2753	-0-	587	1	8	9	Y	7					25
02	2996	X	544	-0-	-2452	-0-	544	1			Y	-0-					25
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					25
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					25

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

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-
03	16151	X	5128	-0-	-11023	-0-	104	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

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-
03	17422	X	11206	-0-	-6216	-0-	398	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	15480	X	13043	-0-	-2437	-0-	445	1	12598	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
11	23370	X	22303	-0-	-1067	-0-	713	1	21590	3	N	-0-					-0-
12	24025	X	22550	-0-	-1475	-0-	710	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-
03	23715	X	1758	-0-	-21957	-0-	197	1	1561	3	N	-0-					-0-
04	22290	X	21196	-0-	-1094	-0-	842	1	20354	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
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-
03	6448	X	6271	-0-	-177	-0-	202	1	6069	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5846	-0-	-334	-0-	188	1	5658	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
11	19710	X	15557	-0-	-4153	-0-	514	1	15043	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	18910	-0-	-31	-0-	620	1	18290	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-
*03	18941	X	16928	-0-	-2013	-0-	563	1	16365	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	17370	-0-	-960	-0-	600	1	16770	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
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									
03	19375	X	18103	-0-	-1272	-0-	454	1	17582	3	N	61					124
							67	9									
04	18750	X	17583	-0-	-1167	-0-	422	1	17111	3	N	45					169
							50	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
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-
03	21049	X	17976	-0-	-3073	-0-	364	1	17612	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17286	-0-	-2634	-0-	343	1	16943	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
11	9690	X	5619	-0-	-4071	-0-	179	1	5440	3	N	-0-					126
*12	10013	X	5943	-0-	-4070	-0-	210	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									
03	7936	X	6952	-0-	-984	-0-	1010	1	5927	3	N	14					172
							15	9									
04	7020	X	6542	-0-	-478	-0-	973	1	5554	3	N	14					186
							15	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

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-
03	13206	X	11467	-0-	-1739	-0-	232	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	10845	-0-	-1545	-0-	215	1	10630	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

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-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	8154	-0-	-3096	-0-	8154	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	221	1	6717	3	N	46	184	1			70
							51	9									
*12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	233	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									
*03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	289	1	7665	3	N	52					260
							57	9									
*04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	272	1	7486	3	N	51	178	1			133
							56	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

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									
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	21					76
04	5640	X	2599	-0-	-3041	-0-	185	1	2350	3	N	58	125	1			9
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

*11	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	550	1	16667	3	Y	-0-			-0-
*12	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	535	1	16436	3	Y	-0-			-0-
*01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	559	1	15674	3	Y	-0-			-0-
02	14644	X	13652	-0-	-992	-0-	454	1	13198	3	Y	-0-			-0-
03	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	502	1	14036	3	Y	-0-			-0-
04	15690	X	13530	-0-	-2160	-0-	453	1	13077	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

11	31530	X	29731	-0-	-1799	-0-	950	1	28781	3	Y	-0-			-0-
*12	32581	X	30519	-0-	-2062	-0-	962	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-
03	31837	X	29489	-0-	-2348	-0-	1018	1	28471	3	Y	-0-			-0-
04	29730	X	28412	-0-	-1318	-0-	947	1	27465	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 "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
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-
03	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	706	1	18678	3	N	-0-					-0-
*04	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	663	1	18205	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

11	11820	X	9672	-0-	-2148	-0-	309	1	9363	3	N	-0-					-0-
*12	11005	X	8824	-0-	-2181	-0-	278	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-
03	11005	X	7803	-0-	-3202	-0-	253	1	7550	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	7598	-0-	-3052	-0-	48	1	7550	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

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-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	470	1	13789	3	N	-0-					-0-
*04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	399	1	13789	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

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-
*03	16089	X	12952	-0-	-3137	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
*04	15570	X	12057	-0-	-3513	-0-	12057	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

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-
*03	11129	X	9480	-0-	-1649	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
*04	10260	X	9034	-0-	-1226	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

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-
03	32519	X	31630	-0-	-889	-0-	1037	1	14	2	N	-0-					-0-
							30579	3									
*04	31470	X	29495	-0-	-1975	-0-	993	1	28502	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7130	X	5625	-0-	-1505	-0-	868	1	4757	2	N	-0-					-0-
*04	6750	X	4781	-0-	-1969	-0-	825	1	3956	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	385	1	11643	3	N	-0-					-0-
*12	13485	X	12903	-0-	-582	-0-	407	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-
03	13485	X	11580	-0-	-1905	-0-	378	1	11202	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11557	-0-	-593	-0-	355	1	11202	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
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-
03	22227	X	21030	-0-	-1197	-0-	10	2	21020	3	N	-0-					-0-
*04	22710	X	12197	-0-	-10513	-0-	12197	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
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-
03	16244	X	3402	-0-	-12842	-0-	69	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	5377	-0-	-10343	-0-	405	1	4972	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-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
11	13920	X	13134	-0-	-786	-0-	420	1	12714	3	N	-0-					-0-
*12	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	427	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-
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	435	1	12856	3	N	-0-					-0-
*04	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	415	1	12856	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	11280	X	10703	-0-	-577	-0-	342	1	10361	3	N	-0-					-0-
*12	11315	X	11056	-0-	-259	-0-	349	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-
03	11067	X	10404	-0-	-663	-0-	344	1	10060	3	N	-0-					-0-
04	10710	X	10389	-0-	-321	-0-	329	1	10060	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

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-
03	13950	X	13390	-0-	-560	-0-	271	1	13119	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	245	1	12087	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

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
03	5425	X	4836	-0-	-589	-0-	743	1	4093	3	N	-0-					16
04	5250	X	413	-0-	-4837	-0-	410	1	3	3	N	-0-					16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

11	12090	X	10489	-0-	-1601	-0-	336	1	10153	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	10445	-0-	-870	-0-	330	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-
03	11315	X	9840	-0-	-1475	-0-	321	1	9519	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9422	-0-	-1078	-0-	292	1	9130	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

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-
03	13423	X	12131	-0-	-1292	-0-	246	1	11885	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11686	-0-	-884	-0-	232	1	11454	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

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-
03	12741	X	11447	-0-	-1294	-0-	232	1	11215	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10729	-0-	-1541	-0-	213	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
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
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-
03	8091	X	6479	-0-	-1612	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6373	-0-	-1217	-0-	6373	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
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-
03	23281	X	21768	-0-	-1513	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21046	3									
*04	22320	X	19923	-0-	-2397	-0-	670	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19251	3									

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
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-
03	19003	X	16751	-0-	-2252	-0-	549	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16194	3									
*04	18210	X	15412	-0-	-2798	-0-	518	1	14894	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14446	X	12616	-0-	-1830	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	11930	-0-	-1540	-0-	11930	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14601	X	707	-0-	-13894	-0-	707	1			N	-0-					-0-
04	12720	X	9684	-0-	-3036	-0-	727	1	8957	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
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-
03	15283	X	12736	-0-	-2547	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12841	-0-	-1319	-0-	12841	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
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-
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	3			N	-0-					-0-
*04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	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
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-
03	24428	X	20437	-0-	-3991	-0-	670	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19757	3									
*04	23640	X	18459	-0-	-5181	-0-	621	1	17838	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	37262	X	32983	-0-	-4279	-0-	668	1	32315	2	N	-0-					-0-
04	35580	X	31159	-0-	-4421	-0-	619	1	30540	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
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-
03	22506	X	17967	-0-	-4539	-0-	364	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	16054	-0-	-5666	-0-	319	1	15735	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
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-
03	27683	X	21717	-0-	-5966	-0-	440	1	21277	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	20772	-0-	-5778	-0-	413	1	20359	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
11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	61	1	6	2	N	43					113
							13160	3	47	9							
*12	14694	X	13738	-0-	-956	-0-	62	1	2	2	N	84	162	1			35
							13582	3	92	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
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	76	1	6	2	N	-0-					35
							12784	3									
*04	13410	X	11760	-0-	-1650	-0-	76	1	11684	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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
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
03	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	533	1	14808	3	N	-0-					22
04	14430	X	13925	-0-	-505	-0-	457	1	13468	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
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-
*03	14663	X	11752	-0-	-2911	-0-	238	1	11514	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	4812	-0-	-9378	-0-	96	1	4716	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	492	1	13704	3	N	-0-					42
*04	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	416	1	12233	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
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
*03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	453	1	12880	3	N	-0-					20
*04	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	409	1	12054	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	25699	X	24433	-0-	-1266	-0-	800	1	12	2	Y	-0-					3
							23621	3									
*04	24870	X	22099	-0-	-2771	-0-	743	1	2	2	Y	-0-					3
							21354	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

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-
03	40579	X	36783	-0-	-3796	-0-	745	1	36038	2	N	-0-					-0-
04	38910	X	34599	-0-	-4311	-0-	687	1	33912	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

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-
03	17050	X	14406	-0-	-2644	-0-	14406	3			N	-0-					-0-
04	15660	X	13777	-0-	-1883	-0-	13777	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

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-
03	19127	X	17287	-0-	-1840	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
04	18510	X	16242	-0-	-2268	-0-	16242	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

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-
03	14849	X	13462	-0-	-1387	-0-	13462	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12832	-0-	-1328	-0-	12832	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

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-
03	8959	X	8469	-0-	-490	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8135	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
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-
03	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	339	1	16393	2	N	-0-					-0-
*04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	310	1	15316	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	520	1	20226	3	N	-0-					12
*04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	684	1	19226	3	N	60	50	1			22
							66	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	3			N	-0-					-0-
*04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	17848	-0-	-3572	-0-	387	1	17429	3	N	29					41
							32	9									
*12	22134	X	17395	-0-	-4739	-0-	56	1	17229	3	N	100	119	1			22
							110	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
*03	18693	X	15053	-0-	-3640	-0-	412	1	14641	3	N	-0-					22
04	17820	X	14842	-0-	-2978	-0-	515	1	14279	3	N	44	46	1			20
							48	9									

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
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									
*03	12400	X	628	-0-	-11772	-0-	453	1	175	9	N	159					190
04	12000	X	540	-0-	-11460	-0-	410	1	130	9	N	118	276	1			32

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
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
*03	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	483	1	18608	3	N	-0-					18
*04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	385	1	10629	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	50	1	4	2	N	101	182	1			136
							8171	3	111	9							
*04	9990	X	8855	-0-	-1135	-0-	58	1	8692	3	N	95					231
							105	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	136					199
							10624	3	150	9							
*04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	N	109	182	1			126
							120	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
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									
03	48909	X	15857	-0-	-33052	-0-	96	1	7	2	N	55					182
							15693	3	61	9							
*04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	100					282
							11896	3	110	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
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-
03	18166	X	15216	-0-	-2950	-0-	308	1	14908	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	14168	-0-	-2842	-0-	281	1	13887	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13702	X	11884	-0-	-1818	-0-	241	1	11643	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11257	-0-	-1493	-0-	224	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

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
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-
03	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	235	1	11358	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10840	-0-	-1970	-0-	215	1	10625	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

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-
03	18445	X	15907	-0-	-2538	-0-	322	1	15585	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	14910	-0-	-2820	-0-	296	1	14614	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

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-
03	12555	X	10918	-0-	-1637	-0-	10918	3			N	-0-			-0-
04	12150	X	10220	-0-	-1930	-0-	10220	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

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-
03	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	9959	3			N	-0-			-0-
04	10200	X	9078	-0-	-1122	-0-	9078	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

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-
03	14973	X	13415	-0-	-1558	-0-	13415	3			N	-0-			-0-
04	13440	X	12836	-0-	-604	-0-	12836	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

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-
03	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	477	1	23074	2	N	-0-			-0-
*04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	428	1	21136	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

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-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-			-0-
*04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	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
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-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	4659	-0-	-3501	-0-	4659	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9672	X	7630	-0-	-2042	-0-	7552	3	78	9	N	71	181	1			76
*04	9360	X	7707	-0-	-1653	-0-	7623	3	84	9	N	76					152

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19344	X	17773	-0-	-1571	-0-	360	1	17413	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16443	-0-	-2277	-0-	327	1	16116	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9211	3	76	9	N	69	187	1			115
*04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8774	3	124	9	N	113					228

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11625	X	10196	-0-	-1429	-0-	10094	3	102	9	N	93					167
*04	10590	X	9860	-0-	-730	-0-	9788	3	72	9	N	65	178	1			54

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
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
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	128	41	1			121
							6196	3	141	9							
*04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	35	1	5294	3	N	8	76	1			53
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	8339	X	5919	-0-	-2420	-0-	804	1	2	2	N	53					116
							5055	3	58	9							
*04	8070	X	5404	-0-	-2666	-0-	732	1	4652	3	N	18	105	1			29
							20	9									

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

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-
03	26102	X	25961	-0-	-141	-0-	526	1	25435	2	N	-0-					-0-
*04	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	548	1	27063	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

11	11430	X	11231	-0-	-199	-0-	243	1	10966	3	Y	20					30
							22	9									
*12	11749	X	11293	-0-	-456	-0-	37	1	11213	3	Y	39	61	1			8
							43	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
*03	11656	X	11391	-0-	-265	-0-	288	1	11103	3	Y	-0-	8	1			-0-
*04	11220	X	11073	-0-	-147	-0-	269	1	10804	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

11	18090	X	17379	-0-	-711	-0-	379	1	17000	3	N	-0-					-0-
*12	17670	X	17484	-0-	-186	-0-	376	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-
03	17670	X	16797	-0-	-873	-0-	398	1	16399	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16769	-0-	-331	-0-	370	1	16399	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

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-
03	21855	X	21002	-0-	-853	-0-	425	1	20577	2	N	-0-					-0-
04	20790	X	19829	-0-	-961	-0-	394	1	19435	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
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
03	21204	X	18342	-0-	-2862	-0-	601	1	8	2	Y	-0-			16
							17733	3							
*04	20250	X	17885	-0-	-2365	-0-	602	1	17283	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
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
03	21948	X	19617	-0-	-2331	-0-	642	1	9	2	Y	-0-			2
							18966	3							
*04	20580	X	18888	-0-	-1692	-0-	635	1	18253	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
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-
03	14539	X	13636	-0-	-903	-0-	276	1	13360	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12953	-0-	-1417	-0-	257	1	12696	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	10881	X	10039	-0-	-842	-0-	10039	3			N	-0-			-0-
04	10410	X	9802	-0-	-608	-0-	9802	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
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-
03	11811	X	11651	-0-	-160	-0-	11651	3			N	-0-			-0-
04	11430	X	10751	-0-	-679	-0-	10751	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	29822	X	25112	-0-	-4710	-0-	823	1	12	2	Y	-0-					1
							24277	3									
*04	27720	X	24131	-0-	-3589	-0-	811	1	23320	3	Y	-0-					1

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
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-
03	19158	X	3277	-0-	-15881	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					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
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
03	12369	X	10521	-0-	-1848	-0-	10442	3	79	9	N	72	175	1			123
*04	11970	X	10782	-0-	-1188	-0-	10735	3	47	9	N	43					166

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
11	29430	X	29243	-0-	-187	-0-	1048	1	12	2	Y	-0-					4
							28183	3									
*12	31124	X	29175	-0-	-1949	-0-	969	1	4	2	Y	-0-	1	1			2
							28202	3									
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
03	30659	X	26336	-0-	-4323	-0-	862	1	12	2	Y	-0-					2
							25462	3									
*04	29250	X	25415	-0-	-3835	-0-	854	1	24561	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
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-
03	13640	X	7025	-0-	-6615	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	543	-0-	-12657	-0-	543	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	7108	-0-	-3002	-0-	7108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6820	X	613	-0-	-6207	-0-	613	1			N	-0-					-0-
*04	1050	X	676	-0-	-374	-0-	676	1			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

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-
*03	13919	X	12918	-0-	-1001	-0-	444	1	12474	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12428	-0-	-1102	-0-	409	1	12019	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

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-
*03	9703	X	9274	-0-	-429	-0-	320	1	8954	3	N	-0-					-0-
*04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	301	1	8801	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

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-
03	15376	X	14075	-0-	-1301	-0-	285	1	13790	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13181	-0-	-1699	-0-	262	1	12919	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

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									
03	31093	X	26375	-0-	-4718	-0-	864	1	12	2	Y	-0-					83
							25499	3									
*04	29100	X	24982	-0-	-4118	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					83
							24140	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

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-
03	16802	X	8607	-0-	-8195	-0-	675	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9927	-0-	-6333	-0-	656	1	9271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	17608	X	16219	-0-	-1389	-0-	328	1	15891	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	15132	-0-	-2628	-0-	301	1	14831	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

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-
03	15376	X	13847	-0-	-1529	-0-	280	1	13567	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	12880	-0-	-1550	-0-	256	1	12624	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

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-
03	16895	X	15103	-0-	-1792	-0-	306	1	14797	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14183	-0-	-2077	-0-	282	1	13901	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

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-
03	9331	X	5709	-0-	-3622	-0-	711	1	4998	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	426	-0-	-8604	-0-	426	1			N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

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-
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1012	1	15915	3	N	-0-			-0-
*04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	984	1	15915	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

*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-
*03	21421	X	17684	-0-	-3737	-0-	253	1	17431	2	N	-0-			-0-
04	19530	X	18546	-0-	-984	-0-	907	1	17639	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

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-
03	25327	X	22273	-0-	-3054	-0-	529	1	21744	3	N	-0-			-0-
04	23400	X	22438	-0-	-962	-0-	694	1	21744	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16182	X	15275	-0-	-907	-0-	339	1	14936	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14528	-0-	-922	-0-	335	1	14193	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

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-
*03	15531	X	14125	-0-	-1406	-0-	313	1	13812	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	14097	-0-	-663	-0-	325	1	13772	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

11	21030	X	20545	-0-	-485	-0-	449	1	20096	3	N	-0-					-0-
*12	21018	X	20954	-0-	-64	-0-	451	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-
03	21018	X	19349	-0-	-1669	-0-	455	1	18894	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	18454	-0-	-1886	-0-	413	1	18041	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

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-
*03	60326	X	56835	-0-	-3491	-0-	1261	1	55574	2	N	-0-					-0-
04	56910	X	48716	-0-	-8194	-0-	1123	1	47593	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

11	36510	X	33960	-0-	-2550	-0-	741	1	33219	3	N	-0-					-0-
*12	35898	X	35181	-0-	-717	-0-	756	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-
03	35278	X	34228	-0-	-1050	-0-	1154	1	33074	3	N	-0-					-0-
*04	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	1074	1	33074	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

11	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	358	1	10870	3	N	31					99
							34	9									
*12	11780	X	10867	-0-	-913	-0-	340	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									
03	11625	X	9629	-0-	-1996	-0-	351	1	9249	3	N	26					99
							29	9									
04	11250	X	10393	-0-	-857	-0-	369	1	9993	3	N	28					127
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6557	-0-	-103	-0-	208	1	6326	3	N	21					122
							23	9									
*12	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	191	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									
03	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	169	1	4481	3	N	19					197
							21	9									
04	6570	X	4471	-0-	-2099	-0-	158	1	4303	3	N	9					206
							10	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	14956	-0-	-1244	-0-	475	1	14441	3	N	36					74
							40	9									
*12	16089	X	15243	-0-	-846	-0-	478	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									
03	15748	X	14970	-0-	-778	-0-	538	1	14408	3	N	22					164
							24	9									
04	14970	X	14345	-0-	-625	-0-	499	1	13845	3	N	1					165
							1	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29160	X	25506	-0-	-3654	-0-	558	1	24948	3	N	-0-					-0-
*12	26908	X	26344	-0-	-564	-0-	567	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-
03	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	-0-					-0-
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11484	-0-	-816	-0-	251	1	11233	3	N	-0-					-0-
*12	12307	X	11656	-0-	-651	-0-	251	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-
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	312	1	13024	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	240	1	10436	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	364	1	11001	3	N	-0-					-0-
*12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	383	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-
03	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	405	1	12106	3	N	-0-					-0-
*04	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	379	1	12106	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	283	1	11078	3	N	38					176
							42	9									
04	11370	X	10855	-0-	-515	-0-	367	1	10453	3	N	32	184	1			24
							35	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	23591	X	21671	-0-	-1920	-0-	552	1	21030	3	N	81	193	1			53
							89	9									
04	21660	X	21009	-0-	-651	-0-	735	1	20207	3	N	61					114
							67	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	552	1	14915	3	N	-0-					31
04	14610	X	14301	-0-	-309	-0-	495	1	13806	3	N	-0-					31

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11926	-0-	-494	-0-	382	1	11544	3	N	-0-					-0-
*12	12121	X	11709	-0-	-412	-0-	369	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-
03	12121	X	11503	-0-	-618	-0-	384	1	11119	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	11486	-0-	-244	-0-	367	1	11119	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13485	X	11813	-0-	-1672	-0-	422	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11559	-0-	-1491	-0-	397	1	11162	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	19468	X	17658	-0-	-1810	-0-	632	1	17026	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17320	-0-	-680	-0-	601	1	16719	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1048	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	968	1	3852	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	18848	X	11734	-0-	-7114	-0-	390	1	11344	2	N	-0-					-0-
*04	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	665	1	18566	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	409	1	18320	3	N	-0-					-0-
*12	19654	X	18988	-0-	-666	-0-	408	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-
03	19592	X	17384	-0-	-2208	-0-	575	1	16809	3	N	-0-					-0-
04	18720	X	17341	-0-	-1379	-0-	532	1	16809	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	647	1	17414	3	N	-0-					-0-
*04	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	616	1	17060	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	15283	X	14573	-0-	-710	-0-	519	1	14054	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14022	-0-	-768	-0-	486	1	13536	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
11	6900	X	5886	-0-	-1014	-0-	794	1	5049	3	Y	39					74
							43	9									
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	824	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									
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	878	1	6088	3	Y	44	175	1			19
							48	9									
*04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	828	1	5517	3	Y	21					40
							23	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

11	19680	X	19027	-0-	-653	-0-	609	1	18418	3	N	-0-					-0-
*12	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	631	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-
03	19654	X	19139	-0-	-515	-0-	628	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	19114	-0-	-116	-0-	603	1	18511	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

*11	21870	X	18940	-0-	-2930	-0-	626	1	18314	2	N	-0-					-0-
*12	21452	X	18758	-0-	-2694	-0-	615	1	18143	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-
*03	20801	X	18506	-0-	-2295	-0-	616	1	17890	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	17784	-0-	-2976	-0-	615	1	17169	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

11	27030	X	23119	-0-	-3911	-0-	741	1	22378	3	N	-0-					-0-
12	27931	X	23018	-0-	-4913	-0-	728	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-
03	23901	X	22617	-0-	-1284	-0-	729	1	21888	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	22381	-0-	-1919	-0-	689	1	21692	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	44880	X	42630	-0-	-2250	-0-	1364	1	41266	3	N	-0-					-0-
12	45260	X	41963	-0-	-3297	-0-	1325	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-
03	44454	X	41766	-0-	-2688	-0-	1368	1	40398	3	N	-0-					-0-
04	42630	X	40141	-0-	-2489	-0-	1267	1	38874	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
11	42660	X	38333	-0-	-4327	-0-	1229	1	37104	3	N	-0-			-0-
12	41788	X	38903	-0-	-2885	-0-	1229	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-
03	41292	X	38411	-0-	-2881	-0-	1237	1	37174	3	N	-0-			-0-
04	38340	X	30781	-0-	-7559	-0-	946	1	29835	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

11	33120	X	29321	-0-	-3799	-0-	940	1	28381	3	N	-0-			-0-
12	32054	X	29545	-0-	-2509	-0-	934	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-
03	30907	X	28019	-0-	-2888	-0-	899	1	27120	3	N	-0-			-0-
04	29310	X	26317	-0-	-2993	-0-	809	1	25508	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

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-
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	710	1	20675	3	N	-0-			-0-
*04	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	649	1	19678	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
*03	49042	X	46711	-0-	-2331	-0-	1037	1	45674	2	N	-0-			-0-
04	47160	X	45125	-0-	-2035	-0-	1041	1	44084	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

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-
*03	34131	X	31966	-0-	-2165	-0-	709	1	31257	2	N	-0-			-0-
04	34350	X	30715	-0-	-3635	-0-	708	1	30007	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

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-
*03	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	834	1	22202	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	20047	-0-	-683	-0-	702	1	19345	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
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-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	330	1	8767	3	N	-0-					-0-
*04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	309	1	8495	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

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-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	598	1	25219	3	N	-0-					-0-
04	22740	X	22242	-0-	-498	-0-	489	1	21753	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

11	20880	X	19531	-0-	-1349	-0-	426	1	19105	3	N	-0-					-0-
*12	20243	X	20194	-0-	-49	-0-	434	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-
03	20243	X	19256	-0-	-987	-0-	458	1	18798	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	411	1	18021	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	920	1	3173	3	Y	23	183	1			9
							25	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	3704	3	Y	15					24
							17	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1050	1	3387	3	Y	11					35
							12	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	999	1	2924	3	Y	3					38
							3	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	968	1	2919	3	Y	7					45
							8	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1001	1	3143	3	Y	-0-					45
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
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1050	1	3890	3	Y	53	181	1			17
							58	9									
*04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1058	1	5014	3	Y	-0-					17

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

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									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1140	1	3450	3	N	32					191
							35	9									
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1121	1	2995	3	N	16	165	1			42
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12579	-0-	-231	-0-	274	1	12305	3	N	-0-					-0-
*12	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	285	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-
03	13237	X	12375	-0-	-862	-0-	292	1	12083	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12353	-0-	-247	-0-	270	1	12083	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

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-
03	22475	X	20629	-0-	-1846	-0-	482	1	20147	3	N	-0-					-0-
04	21090	X	20132	-0-	-958	-0-	446	1	19686	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

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-
03	21235	X	20455	-0-	-780	-0-	881	1	19574	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	18591	-0-	-1659	-0-	1043	1	17548	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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-
*03	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	457	1	12390	3	N	-0-					-0-
*04	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	427	1	12027	3	N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

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-
*03	19716	X	18588	-0-	-1128	-0-	413	1	18175	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	17562	-0-	-1518	-0-	405	1	17157	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	23160	X	12732	-0-	-10428	-0-	408	1	12324	3	N	-0-					-0-
12	22165	X	21909	-0-	-256	-0-	692	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-
03	21328	X	21041	-0-	-287	-0-	677	1	20364	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	15244	-0-	-5396	-0-	475	1	14769	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	212	1	9504	3	N	-0-					-0-
*12	10602	X	9287	-0-	-1315	-0-	200	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-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	231	1	9493	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9706	-0-	-14	-0-	213	1	9493	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
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-
03	23560	X	19728	-0-	-3832	-0-	458	1	19270	3	N	-0-					-0-
04	22260	X	20908	-0-	-1352	-0-	464	1	20444	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
*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-
*03	23839	X	20752	-0-	-3087	-0-	297	1	20455	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	21629	-0-	-571	-0-	1058	1	20571	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
*10	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	14	178	1			29
							21142	3	15	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
*03	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	113	110	1			32
							17365	3	124	9							
*04	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	-0-					32
							17387	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12648	X	11325	-0-	-1323	-0-	69	1	5	2	N	35					207
							11212	3	39	9							
*04	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	74	1	1	2	N	54	179	1			82
							11001	3	59	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	12927	X	11030	-0-	-1897	-0-	67	1	5	2	N	40	185	1			74
							10914	3	44	9							
*04	11940	X	11040	-0-	-900	-0-	74	1	10921	3	N	41					115
							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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16368	X	14644	-0-	-1724	-0-	89	1	7	2	N	75	175	1			84
							14465	3	83	9							
*04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	95	1	14054	3	N	125					209
							138	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

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-
*03	11904	X	10188	-0-	-1716	-0-	308	1	9880	2	N	-0-					-0-
*04	11400	X	9275	-0-	-2125	-0-	306	1	8969	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

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-
03	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

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-
*03	15035	X	14004	-0-	-1031	-0-	423	1	13581	2	N	-0-					-0-
*04	14310	X	13533	-0-	-777	-0-	447	1	13086	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

11	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	601	1	18286	3	N	25					42
							28	9									
*12	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	619	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									
03	19561	X	18643	-0-	-918	-0-	684	1	17908	3	N	46	181	1			27
							51	9									
04	18930	X	17648	-0-	-1282	-0-	628	1	17006	3	N	13					40
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390															
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-
*03	21390	X	19699	-0-	-1691	-0-	399	1	19300	2	N	-0-			-0-
04	20700	X	19007	-0-	-1693	-0-	378	1	18629	2	N	-0-			-0-
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043															
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-
*03	8835	X	5571	-0-	-3264	-0-	303	1	2	2	N	-0-			-0-
							5266	3							
*04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	382	1	8271	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															
11	18630	X	16603	-0-	-2027	-0-	362	1	16241	3	N	-0-			-0-
*12	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	381	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-
03	17422	X	16930	-0-	-492	-0-	398	1	16532	3	N	-0-			-0-
04	16860	X	15613	-0-	-1247	-0-	353	1	15260	3	N	-0-			-0-
UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893															
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-
*03	17298	X	17260	-0-	-38	-0-	349	1	16911	2	N	-0-			-0-
04	16680	X	16265	-0-	-415	-0-	323	1	15942	2	N	-0-			-0-
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933															
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-
*03	14043	X	7427	-0-	-6616	-0-	195	1	7232	3	N	-0-			-0-
04	13590	X	8260	-0-	-5330	-0-	845	1	7415	3	N	-0-			-0-
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190															
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-
*03	27714	X	26621	-0-	-1093	-0-	539	1	26082	2	N	-0-			-0-
04	26820	X	25225	-0-	-1595	-0-	501	1	24724	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	7478	3	62	9	N	56	170	1			82
*04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7287	3	87	9	N	79					161

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

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									
*03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	181	177	1			182
							15844	3	199	9							
*04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	108	1	15428	3	N	108	174	1			116
							119	9									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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-
*03	22382	X	19569	-0-	-2813	-0-	680	1	18889	3	N	-0-					-0-
04	21660	X	16434	-0-	-5226	-0-	553	1	15881	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

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									
03	13392	X	11198	-0-	-2194	-0-	840	1	10354	3	N	4					134
							4	9									
*04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12694	3	6	9	N	5					139

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

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-
03	71513	X	16566	-0-	-54947	-0-	427	1	16139	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	15600	-0-	-600	-0-	383	1	15217	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	1198	1	9978	3	Y	84					84
							92	9									
*12	12958	X	10918	-0-	-2040	-0-	1186	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									
03	13826	X	11776	-0-	-2050	-0-	1420	1	10325	3	Y	28	173	1			31
							31	9									
04	13380	X	11218	-0-	-2162	-0-	1348	1	9808	3	Y	56					87
							62	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

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
03	11687	X	11110	-0-	-577	-0-	10853	3	257	9	N	234	354	1			69
*04	11250	X	10790	-0-	-460	-0-	10715	3	75	9	N	68					137

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

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-
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	432	1	20900	2	N	-0-					-0-
*04	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	448	1	22095	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

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-
03	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
*04	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

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-
03	12834	X	11176	-0-	-1658	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11089	-0-	-1121	-0-	11089	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	2819	-0-	-14731	-0-	1130	1	1689	3	Y	-0-	174	1			38
*12	17577	X	10147	-0-	-7430	-0-	1456	1	8652	3	Y	35					73
							39	9									
*01	17577	X	364	-0-	-17213	-0-	354	1	10	9	Y	9					82
02	13160	X	9655	-0-	-3505	-0-	1294	1	8305	3	Y	51					133
							56	9									
03	13764	X	1188	-0-	-12576	-0-	1178	1	10	9	Y	9					142
*04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1561	1	11498	3	Y	116	169	1			89
							128	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

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-
03	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	311	1	15060	2	N	-0-					-0-
*04	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	289	1	14274	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

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-
03	620	X	424	-0-	-196	-0-	424	1			N	-0-					-0-
*04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	523	1	1563	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

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-
03	16337	X	13394	-0-	-2943	-0-	473	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	3949	-0-	-14801	-0-	821	1	3128	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

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-
03	10261	X	644	-0-	-9617	-0-	644	1			N	-0-					-0-
*04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	11223	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

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-
03	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	3			N	-0-					-0-
*04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31961	X	29626	-0-	-2335	-0-	600	1	29026	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	28116	-0-	-1944	-0-	558	1	27558	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8091	X	950	-0-	-7141	-0-	19	1	931	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	970	-0-	-6170	-0-	19	1	951	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
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-
03	16492	X	14991	-0-	-1501	-0-	558	1	14433	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	502	1	13513	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
11	22470	X	20230	-0-	-2240	-0-	642	1	19508	3	N	73	174	1			85
							80	9									
*12	21421	X	20602	-0-	-819	-0-	645	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									
03	21421	X	19412	-0-	-2009	-0-	710	1	18626	3	N	69	172	1			36
							76	9									
04	20220	X	18468	-0-	-1752	-0-	653	1	17751	3	N	58					94
							64	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
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-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1164	1	7769	3	N	-0-					-0-
*04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1096	1	7786	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
11	34680	X	30476	-0-	-4204	-0-	976	1	29500	3	N	-0-					-0-
12	35340	X	34016	-0-	-1324	-0-	1074	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-
03	34875	X	32925	-0-	-1950	-0-	1058	1	31867	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	31257	-0-	-963	-0-	968	1	30289	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
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-
*03	10292	X	6844	-0-	-3448	-0-	552	1	6292	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	7515	-0-	-2445	-0-	7515	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

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-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

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-
*03	29047	X	24861	-0-	-4186	-0-	503	1	24358	2	N	-0-			-0-
04	26460	X	23578	-0-	-2882	-0-	468	1	23110	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

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-
*03	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	475	1	22990	2	N	-0-			-0-
*04	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	434	1	21440	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

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-
*03	25916	X	24197	-0-	-1719	-0-	490	1	23707	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	22957	-0-	-1463	-0-	456	1	22501	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

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-
*03	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	559	1	27079	2	N	-0-			-0-
*04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	521	1	25691	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

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-
*03	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	593	1	28686	2	N	-0-			-0-
*04	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	563	1	27802	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	553	1	11924	3	Y	-0-					2
*04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	869	1	10087	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
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-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	206	1	8220	3	N	-0-					-0-
*04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	744	1	8626	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
04	14340	X	5639	-0-	-8701	-0-	495	1	5144	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	8773	X	7767	-0-	-1006	-0-	47	1	3	2	N	45					174
							7667	3	50	9							
04	8490	X	6983	-0-	-1507	-0-	46	1	6851	3	N	78					252
							86	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15810	X	14364	-0-	-1446	-0-	291	1	14073	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13782	-0-	-1158	-0-	274	1	13508	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22475	X	18420	-0-	-4055	-0-	373	1	18047	2	N	-0-					-0-
04	20370	X	19406	-0-	-964	-0-	385	1	19021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13640	X	12303	-0-	-1337	-0-	249	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	11917	-0-	-1163	-0-	237	1	11680	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
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-
03	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	268	1	12985	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12409	-0-	-1211	-0-	246	1	12163	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	660	1	1	2	N	69					91
							3106	3	76	9							
*04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	617	1	2337	3	N	30	101	1			20
							33	9									

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
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
*03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	493	1	1	2	N	-0-					44
							1528	3									
*04	4050	X	2665	-0-	-1385	-0-	519	1	2146	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
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-
03	19685	X	17610	-0-	-2075	-0-	356	1	17254	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	16660	-0-	-2240	-0-	331	1	16329	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
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
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	23					77
							20348	3	25	9							
*04	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	142	1	1	2	N	10	69	1			18
							21576	3	11	9							

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
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-
03	25637	X	23345	-0-	-2292	-0-	473	1	22872	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	22147	-0-	-2453	-0-	440	1	21707	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
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-
03	5301	X	928	-0-	-4373	-0-	928	1			N	-0-					-0-
*04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	1387	1	15681	3	N	49					141
							54	9									
*12	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	1360	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									
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	1403	1	13754	3	N	47					157
							52	9									
*04	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1336	1	13277	3	N	69					226
							76	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17608	X	11504	-0-	-6104	-0-	233	1	11271	2	N	-0-					-0-
*04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	289	1	14252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	22630	X	20680	-0-	-1950	-0-	419	1	20261	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	20102	-0-	-1528	-0-	399	1	19703	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	15035	X	10502	-0-	-4533	-0-	783	1	9719	3	N	-0-			-0-
04	13380	X	9112	-0-	-4268	-0-	665	1	8447	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	24955	X	22600	-0-	-2355	-0-	457	1	22143	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20857	-0-	-2903	-0-	414	1	20443	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	4668	-0-	-4842	-0-	991	1	3677	3	Y	-0-			-0-
*12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	1133	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-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	1171	1	7161	3	Y	-0-			-0-
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1096	1	6227	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	23994	X	22192	-0-	-1802	-0-	449	1	21743	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	21518	-0-	-1702	-0-	427	1	21091	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13826	X	10228	-0-	-3598	-0-	10228	3			N	-0-			-0-
04	13380	X	13207	-0-	-173	-0-	13207	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	29450	X	26982	-0-	-2468	-0-	546	1	26436	2	N	-0-			-0-
04	28500	X	25476	-0-	-3024	-0-	506	1	24970	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
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-
*03	18166	X	16987	-0-	-1179	-0-	88	1	8	2	N	-0-					-0-
							16891	3									
*04	17580	X	16420	-0-	-1160	-0-	93	1	16327	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	21266	X	18796	-0-	-2470	-0-	97	1	9	2	N	-0-					-0-
							18690	3									
*04	20460	X	17375	-0-	-3085	-0-	99	1	1	2	N	-0-					-0-
							17275	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	125	1	5181	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	116	1	4993	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	30473	X	27119	-0-	-3354	-0-	549	1	26570	2	N	-0-					-0-
04	29190	X	28648	-0-	-542	-0-	569	1	28079	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
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-
03	19809	X	17846	-0-	-1963	-0-	413	1	17433	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	15500	-0-	-3760	-0-	341	1	15159	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
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-
*03	21638	X	18048	-0-	-3590	-0-	365	1	17683	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	508	-0-	-20432	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	32426	X	28971	-0-	-3455	-0-	586	1	28385	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	27492	-0-	-3888	-0-	546	1	26946	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

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-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
*04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

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-
*03	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	363	1	17561	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	16667	-0-	-2413	-0-	331	1	16336	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	10323	X	122	-0-	-10201	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	468	1	406	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

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
03	23281	X	20953	-0-	-2328	-0-	124	1	10	2	N	113	51	1			101
							20695	3	124	9							
04	21720	X	19572	-0-	-2148	-0-	128	1	1	2	N	-0-					101
							19443	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 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
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-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
*04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

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									
03	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	786	1	20804	3	N	85	175	1			101
							94	9									
*04	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	724	1	19934	3	N	90					191
							99	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

11	25770	X	22833	-0-	-2937	-0-	727	1	22074	3	N	29					42
							32	9									
12	25420	X	24223	-0-	-1197	-0-	758	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									
*03	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	932	1	24644	3	N	94	181	1			64
							103	9									
*04	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	898	1	24699	3	N	70					134
							77	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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-
03	6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	758	1	3340	3	N	-0-					-0-
*04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	745	1	5520	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

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-
03	10106	X	351	-0-	-9755	-0-	323	1	28	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	13	-0-	-10127	-0-	13	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16740	X	13485	-0-	-3255	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	16110	-0-	-90	-0-	16110	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
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-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	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
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-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
*04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	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
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	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	382	1	11282	3	N	-0-					-0-
*03	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	967	1	21449	3	N	-0-					-0-
*04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1030	1	23094	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	3			N	-0-					-0-
*04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	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
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-
03	9610	X	193	-0-	-9417	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	14	-0-	-9586	-0-	14	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
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	519	-0-	-1973	-0-	518	1	1	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	490	1	28	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25513	X	553	-0-	-24960	-0-	553	1			N	-0-					-0-
04	24690	X	554	-0-	-24136	-0-	554	1			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
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-
03	27655	X	27655	-0-	-0-	-0-	117	1	27538	3	N	-0-					-0-
*04	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	28210	X	844	-0-	-27366	-0-	17	1	827	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					30
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					30

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10385	X	9747	-0-	-638	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9315	-0-	-735	-0-	9315	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	21607	X	19882	-0-	-1725	-0-	402	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	15540	-0-	-5370	-0-	309	1	15231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	232	1	10206	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	226	1	9582	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

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-
*03	19995	X	7552	-0-	-12443	-0-	536	1	7016	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	16562	-0-	-1498	-0-	464	1	16098	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

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-
*03	18259	X	17125	-0-	-1134	-0-	347	1	16778	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15103	-0-	-2777	-0-	300	1	14803	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

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-
*03	21111	X	19413	-0-	-1698	-0-	393	1	19020	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	17802	-0-	-1788	-0-	354	1	17448	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

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-
*03	26691	X	25921	-0-	-770	-0-	525	1	25396	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	24376	-0-	-1454	-0-	484	1	23892	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

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-
*03	25978	X	4680	-0-	-21298	-0-	95	1	4585	2	N	-0-			-0-
04	25140	X	15	-0-	-25125	-0-	15	2			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	394	1	2639	3	N	-0-			-0-
*03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	2710	1	9368	3	N	-0-			-0-
*04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	454	1	7688	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	18972	X	608	-0-	-18364	-0-	446	1	162	9	N	147	182	1			47
04	15570	X	677	-0-	-14893	-0-	460	1	217	9	N	197	182	1			62

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

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-
*03	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	617	1	29872	2	N	-0-					-0-
*04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	563	1	27778	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

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-
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

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-
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	541	1	21591	2	N	-0-					-0-
*04	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	410	1	20239	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

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-
*03	27342	X	25385	-0-	-1957	-0-	514	1	24871	2	N	-0-					-0-
04	25710	X	23768	-0-	-1942	-0-	472	1	23296	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

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-
*03	23560	X	21552	-0-	-2008	-0-	436	1	21116	2	N	-0-					-0-
04	22140	X	20187	-0-	-1953	-0-	401	1	19786	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
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-
*03	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	435	1	21078	2	N	-0-					-0-
*04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	477	1	23553	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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-
*03	13330	X	12096	-0-	-1234	-0-	1004	1	11092	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11043	-0-	-1857	-0-	954	1	10089	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

11	34800	X	31047	-0-	-3753	-0-	673	1	30346	3	N	25					93
							28	9									
12	33883	X	31310	-0-	-2573	-0-	669	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									
03	33232	X	29409	-0-	-3823	-0-	740	1	28647	3	N	20					57
							22	9									
04	31050	X	28113	-0-	-2937	-0-	675	1	27420	3	N	16					73
							18	9									

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

11	19410	X	15717	-0-	-3693	-0-	502	1	15215	3	N	-0-					44
12	18755	X	15378	-0-	-3377	-0-	484	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									
*03	18755	X	17682	-0-	-1073	-0-	632	1	17050	3	N	-0-					75
04	17910	X	17008	-0-	-902	-0-	592	1	16414	3	N	2					77
							2	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

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-
03	20677	X	18437	-0-	-2240	-0-	18437	3			N	-0-					-0-
04	20010	X	16893	-0-	-3117	-0-	16893	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

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-
03	23002	X	20948	-0-	-2054	-0-	20948	3			N	-0-					-0-
04	22260	X	19446	-0-	-2814	-0-	19446	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28923	X	25532	-0-	-3391	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
04	27240	X	24247	-0-	-2993	-0-	24247	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
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-
03	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	365	1	17650	2	N	-0-					-0-
*04	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	400	1	19732	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
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-
03	39494	X	36330	-0-	-3164	-0-	1564	1	34766	2	N	-0-					-0-
04	38220	X	9830	-0-	-28390	-0-	552	1	9278	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
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-
*03	31372	X	29384	-0-	-1988	-0-	595	1	28789	2	N	-0-					-0-
04	28800	X	28075	-0-	-725	-0-	558	1	27517	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	13712	-0-	-2788	-0-	1274	1	12273	3	N	150	159	1			32
							165	9									
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1327	1	13193	3	N	131	157	1			6
							144	9									
01	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1336	1	12308	3	N	195					201
							215	9									
02	12068	X	11570	-0-	-498	-0-	986	1	10450	3	N	122	177	1			146
							134	9									
03	13361	X	11920	-0-	-1441	-0-	427	1	11418	3	N	68	178	1			36
							75	9									
04	12930	X	9444	-0-	-3486	-0-	326	1	9044	3	N	67					103
							74	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31837	X	27896	-0-	-3941	-0-	1201	1	26695	2	N	-0-					-0-
04	31290	X	8691	-0-	-22599	-0-	488	1	8203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					60
04	8130	X	2214	-0-	-5916	-0-	2214	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
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-
*03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1150	1	14407	2	N	-0-					-0-
*04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1095	1	12594	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
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-
*03	28675	X	25504	-0-	-3171	-0-	516	1	24988	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	24599	-0-	-2011	-0-	489	1	24110	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	27714	X	25489	-0-	-2225	-0-	516	1	24973	2	N	-0-					-0-
04	26280	X	24663	-0-	-1617	-0-	490	1	24173	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
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-
*03	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	513	1	24809	2	N	-0-					-0-
*04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	480	1	23680	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
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-
*03	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	637	1	30841	2	N	-0-					-0-
*04	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	575	1	28356	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
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									
*03	12772	X	10910	-0-	-1862	-0-	66	1	5	2	N	51					308
							10783	3	56	9							
04	12360	X	12091	-0-	-269	-0-	81	1	11979	3	N	28	174	1			162
							31	9									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	26590	-0-	-1280	-0-	577	1	25988	3	N	23					137
							25	9									
12	28365	X	27744	-0-	-621	-0-	593	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									
*03	28365	X	27026	-0-	-1339	-0-	680	1	26346	3	N	-0-					8
04	26760	X	25920	-0-	-840	-0-	625	1	25295	3	N	-0-					8

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	33294	X	30009	-0-	-3285	-0-	607	1	29402	2	N	-0-					-0-
04	32130	X	28080	-0-	-4050	-0-	558	1	27522	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	20553	X	18150	-0-	-2403	-0-	109	1	8	2	N	-0-					25
							18033	3									
*04	19560	X	17128	-0-	-2432	-0-	112	1	1	2	N	-0-					25
							17015	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	66	1	5	2	N	51	179	1			161
							10784	3	56	9							
*04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	35					196
							11979	3	39	9							

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
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-
03	26815	X	24961	-0-	-1854	-0-	505	1	24456	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	23106	-0-	-2844	-0-	459	1	22647	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
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-
03	27652	X	26449	-0-	-1203	-0-	535	1	25914	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	24677	-0-	-2083	-0-	490	1	24187	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
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-
03	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	13590	X	405	-0-	-13185	-0-	405	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
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-
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	288	1	14495	3	N	-0-					-0-
*04	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	328	1	15411	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
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
*03	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	160	1	6134	3	N	-0-					17
04	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	219	1	5956	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10837	-0-	-1403	-0-	233	1	10506	3	N	89					138
							98	9									
*12	11842	X	10769	-0-	-1073	-0-	35	1	10615	3	N	108	189	1			57
							119	9									
01	11563	X	10686	-0-	-877	-0-	255	1	10431	3	N	-0-					57
02	10220	X	9661	-0-	-559	-0-	342	1	9249	3	N	64					121
							70	9									
*03	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	390	1	10209	3	N	128	185	1			64
							141	9									
04	10740	X	10271	-0-	-469	-0-	368	1	9903	3	N	-0-					64

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*03	12896	X	746	-0-	-12150	-0-	672	1	74	9	N	67					145
04	16950	X	831	-0-	-16119	-0-	721	1	110	9	N	100	134	1			111

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
11	32040	X	30548	-0-	-1492	-0-	662	1	29841	3	N	41					84
							45	9									
12	32240	X	31961	-0-	-279	-0-	682	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									
03	31868	X	30366	-0-	-1502	-0-	763	1	29557	3	N	42					103
							46	9									
04	30570	X	28099	-0-	-2471	-0-	680	1	27379	3	N	36					139
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26430	X	25222	-0-	-1208	-0-	803	1	24384	3	N	32					120
							35	9									
12	26908	X	26059	-0-	-849	-0-	818	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									
*03	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	988	1	26061	3	N	29					87
							32	9									
04	26130	X	25279	-0-	-851	-0-	897	1	24363	3	N	17					104
							19	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

11	24570	X	23044	-0-	-1526	-0-	734	1	22299	3	N	10					117
							11	9									
12	24955	X	15744	-0-	-9211	-0-	495	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	1694	-0-	-20846	-0-	397	1	1284	3	N	12					131
							13	9									
*03	24335	X	364	-0-	-23971	-0-	280	1	65	3	N	17	88	1			60
							19	9									
*04	23040	X	5288	-0-	-17752	-0-	866	1	4422	3	N	-0-					60

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

11	28470	X	26645	-0-	-1825	-0-	854	1	25791	3	N	-0-					-0-
12	28396	X	27731	-0-	-665	-0-	876	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-
03	27745	X	25907	-0-	-1838	-0-	832	1	25075	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	24880	-0-	-1880	-0-	770	1	24110	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

11	31080	X	24991	-0-	-6089	-0-	667	1	24324	3	N	-0-					-0-
12	31000	X	26694	-0-	-4306	-0-	719	1	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-
03	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	806	1	27437	3	N	-0-					-0-
*04	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	755	1	26961	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

11	30090	X	27628	-0-	-2462	-0-	885	1	26743	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	26548	-0-	-1879	-0-	839	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-
03	28427	X	27619	-0-	-808	-0-	889	1	26730	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	26299	-0-	-1211	-0-	816	1	25483	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34650	X	31994	-0-	-2656	-0-	692	1	31233	3	N	63					173
							69	9									
12	34937	X	32470	-0-	-2467	-0-	693	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									
03	33418	X	31538	-0-	-1880	-0-	797	1	30687	3	N	49	175	1			27
							54	9									
04	31980	X	30197	-0-	-1783	-0-	728	1	29396	3	N	66					93
							73	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	24893	X	23382	-0-	-1511	-0-	840	1	22506	3	N	33					97
							36	9									
04	23550	X	22012	-0-	-1538	-0-	766	1	21237	3	N	8	93	1			12
							9	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	27869	X	22139	-0-	-5730	-0-	786	1	21322	3	N	28					35
							31	9									
04	26700	X	24515	-0-	-2185	-0-	844	1	23636	3	N	32	60	1			7
							35	9									

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
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									
03	31465	X	30162	-0-	-1303	-0-	1094	1	29013	3	N	50					84
							55	9									
04	30060	X	28503	-0-	-1557	-0-	998	1	27470	3	N	32	98	1			18
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29910	X	24198	-0-	-5712	-0-	774	1	23424	3	Y	-0-					3
*12	29574	X	25152	-0-	-4422	-0-	793	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
03	25978	X	23411	-0-	-2567	-0-	800	1	22611	3	Y	-0-					3
04	24210	X	22276	-0-	-1934	-0-	735	1	21541	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	946	1	26541	3	N	-0-					38
*04	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	864	1	25274	3	N	-0-					38

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	15234	-0-	-426	-0-	483	1	14671	3	N	73					127
							80	9									
*12	15810	X	14288	-0-	-1522	-0-	447	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									
03	15872	X	14991	-0-	-881	-0-	557	1	14361	3	N	66					165
							73	9									
04	15240	X	13902	-0-	-1338	-0-	502	1	13344	3	N	51	159	1			57
							56	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	23808	X	21061	-0-	-2747	-0-	743	1	20318	3	N	-0-					18
04	22290	X	20299	-0-	-1991	-0-	690	1	19609	3	N	-0-					18

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
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
03	19282	X	17907	-0-	-1375	-0-	635	1	17272	3	N	-0-					22
04	18660	X	16633	-0-	-2027	-0-	566	1	16067	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	16802	X	8544	-0-	-8258	-0-	669	1	7875	3	N	-0-					17
04	15690	X	5571	-0-	-10119	-0-	559	1	5012	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	19499	X	17229	-0-	-2270	-0-	349	1	16880	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	14279	-0-	-4591	-0-	284	1	13995	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	27683	X	23980	-0-	-3703	-0-	793	1	23187	3	N	-0-					-0-
04	25320	X	20907	-0-	-4413	-0-	666	1	20241	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	58731	X	58731	-0-	-0-	-0-	356	1	27	2	N	203	154	1			161
							58125	3	223	9							
*04	54521	X	54521	-0-	-0-	-0-	363	1	2	2	N	185	226	1			120
							53952	3	204	9							

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
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-
03	16895	X	14986	-0-	-1909	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
							14895	3									
*04	15690	X	14446	-0-	-1244	-0-	89	1	1	2	N	-0-					-0-
							14356	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12493	X	4574	-0-	-7919	-0-	736	1	2	2	N	-0-					73
							3836	3									
04	10950	X	2704	-0-	-8246	-0-	703	1	2001	3	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13485	X	66	-0-	-13419	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	13050	X	1059	-0-	-11991	-0-	38	1	1021	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
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-
03	18259	X	16034	-0-	-2225	-0-	528	1	15506	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	16194	-0-	-1026	-0-	511	1	15683	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	20522	X	18755	-0-	-1767	-0-	100	1	9	2	N	-0-					-0-
							18646	3									
*04	19080	X	17753	-0-	-1327	-0-	104	1	1	2	N	-0-					-0-
							17648	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
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-
03	14322	X	11869	-0-	-2453	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							11800	3									
*04	12660	X	9684	-0-	-2976	-0-	57	1	9627	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
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-
03	14694	X	11163	-0-	-3531	-0-	677	1	10486	3	N	-0-					-0-
*04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	525	1	15146	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	837	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	1079	-0-	-2251	-0-	1050	1	29	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-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10261	X	9247	-0-	-1014	-0-	320	1	8927	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8761	-0-	-1019	-0-	293	1	8468	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18011	X	16647	-0-	-1364	-0-	556	1	16091	3	N	-0-					-0-
*04	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	599	1	17922	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	820	1	23521	3	N	-0-					-0-
*04	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	715	1	21324	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23932	X	20559	-0-	-3373	-0-	839	1	19720	3	N	-0-					-0-
*04	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	790	1	23375	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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
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-
*03	29419	X	26088	-0-	-3331	-0-	528	1	25560	2	N	-0-					-0-
04	27780	X	24633	-0-	-3147	-0-	489	1	24144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	742	1	3419	3	N	13					130
							14	9									
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	578	1	4147	3	N	-0-					130

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

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									
03	16275	X	31	-0-	-16244	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13899	-0-	-1311	-0-	474	1	13425	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

*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-
*03	27218	X	23326	-0-	-3892	-0-	334	1	22992	3	N	-0-					-0-
04	26340	X	24710	-0-	-1630	-0-	1208	1	23502	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

11	5070	X	3550	-0-	-1520	-0-	681	1	2814	3	N	50					227
							55	9									
*12	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	723	1	3151	3	N	39	168	1			98
							43	9									
01	5239	X	3517	-0-	-1722	-0-	707	1	2752	3	N	53					151
							58	9									
02	4340	X	1408	-0-	-2932	-0-	591	1	791	3	N	24					175
							26	9									
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	717	1	2593	3	N	60					235
							66	9									
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	791	1	5364	3	N	52	171	1			116
							57	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

*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-
*03	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	352	1	24226	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25608	-0-	-1572	-0-	1252	1	24356	3	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 #: 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
*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-
*03	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	257	1	17658	3	N	-0-			-0-
*04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	931	1	18117	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

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-
03	23312	X	21157	-0-	-2155	-0-	708	1	20449	3	N	-0-			-0-
04	21840	X	20279	-0-	-1561	-0-	655	1	19624	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

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-
03	27218	X	22679	-0-	-4539	-0-	769	1	21910	3	N	-0-			-0-
04	25410	X	19002	-0-	-6408	-0-	621	1	18381	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

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-
03	29016	X	26444	-0-	-2572	-0-	900	1	25544	3	Y	-0-			-0-
04	27480	X	24920	-0-	-2560	-0-	821	1	24099	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

*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-
*03	38068	X	32164	-0-	-5904	-0-	461	1	31703	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	35201	-0-	-109	-0-	1721	1	33480	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

11	11610	X	10613	-0-	-997	-0-	232	1	10381	3	N	-0-			-0-
*12	11594	X	10868	-0-	-726	-0-	234	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-
03	11129	X	10705	-0-	-424	-0-	250	1	10455	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	224	1	9981	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

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-
*03	21731	X	19813	-0-	-1918	-0-	440	1	19373	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	17824	-0-	-3206	-0-	411	1	17413	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 - 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
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-
*03	23002	X	22176	-0-	-826	-0-	492	1	21684	2	N	-0-					-0-
*04	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	520	1	22036	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
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-
*03	34348	X	27881	-0-	-6467	-0-	928	1	26953	2	N	-0-					-0-
04	33060	X	32311	-0-	-749	-0-	1117	1	31194	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
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-
*03	24149	X	21544	-0-	-2605	-0-	705	1	20839	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	20689	-0-	-1961	-0-	652	1	20037	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	323	1	8712	3	N	-0-					10
*04	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	304	1	8491	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
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-
03	29171	X	25989	-0-	-3182	-0-	861	1	25128	3	N	-0-					-0-
04	27810	X	24212	-0-	-3598	-0-	774	1	23438	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
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
*03	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	201	1	7554	3	N	187	193	1			36
							206	9									
04	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	172	1	6737	3	N	172	186	1			22
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*03	14539	X	13328	-0-	-1211	-0-	471	1	12857	3	N	-0-					84
04	13890	X	12752	-0-	-1138	-0-	442	1	12310	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
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-
*03	16709	X	15084	-0-	-1625	-0-	335	1	14749	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14837	-0-	-1003	-0-	342	1	14495	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	810	1	16028	3	N	326	351	1			213
							359	9									
*04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	579	1	15651	3	N	198	353	1			58
							218	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	3			N	-0-					-0-
*04	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	1052	1	23366	2	N	-0-					-0-
04	23460	X	23428	-0-	-32	-0-	1315	1	22113	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20863	X	18937	-0-	-1926	-0-	815	1	18122	2	N	-0-					-0-
04	19860	X	18169	-0-	-1691	-0-	1019	1	17150	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 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26412	X	24670	-0-	-1742	-0-	578	1	24092	3	N	-0-					-0-
04	25560	X	23582	-0-	-1978	-0-	527	1	23055	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14269	-0-	-1301	-0-	311	1	13958	3	N	-0-					-0-
*12	15531	X	14926	-0-	-605	-0-	321	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-
03	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	328	1	13565	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13366	-0-	-974	-0-	297	1	13069	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	18632	-0-	-1018	-0-	407	1	18225	3	N	-0-					-0-
*12	19840	X	19197	-0-	-643	-0-	413	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-
03	19251	X	18671	-0-	-580	-0-	437	1	18234	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	17630	-0-	-1000	-0-	390	1	17240	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	19267	-0-	-2093	-0-	420	1	18847	3	N	-0-					-0-
*12	20522	X	19604	-0-	-918	-0-	422	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-
03	20150	X	18539	-0-	-1611	-0-	435	1	18104	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	17653	-0-	-1607	-0-	396	1	17257	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	20931	-0-	-2919	-0-	668	1	20263	3	N	-0-					145
*12	22103	X	20970	-0-	-1133	-0-	661	1	20309	3	N	-0-	111	1			-0-
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-
03	22103	X	20732	-0-	-1371	-0-	733	1	19999	3	N	-0-					-0-
*04	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	726	1	20458	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39870	X	35921	-0-	-3949	-0-	786	1	35135	3	N	-0-					-0-
*12	39494	X	36346	-0-	-3148	-0-	784	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-
03	38130	X	33599	-0-	-4531	-0-	758	1	32841	3	N	-0-					-0-
04	35910	X	32540	-0-	-3370	-0-	700	1	31840	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	19251	X	17569	-0-	-1682	-0-	390	1	17179	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	17547	-0-	-1083	-0-	405	1	17142	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
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-
*03	17422	X	14589	-0-	-2833	-0-	324	1	14265	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	13608	-0-	-2202	-0-	314	1	13294	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

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-
03	20243	X	17945	-0-	-2298	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
04	18900	X	16756	-0-	-2144	-0-	16756	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

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-
*03	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	278	1	8306	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8084	-0-	-856	-0-	252	1	7832	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

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									
03	19468	X	16065	-0-	-3403	-0-	568	1	15444	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
04	18570	X	16012	-0-	-2558	-0-	518	1	15444	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

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									
*03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	761	1	20658	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	20580	X	20206	-0-	-374	-0-	692	1	19482	3	N	29	29	0			-0-
							32	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
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									
03	22909	X	21473	-0-	-1436	-0-	755	1	20567	3	N	137	137	0			-0-
							151	9									
04	21750	X	21433	-0-	-317	-0-	701	1	20567	3	N	150	150	0			-0-
							165	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
11	12900	X	12116	-0-	-784	-0-	262	1	11822	3	N	29					80
							32	9									
*12	12555	X	11953	-0-	-602	-0-	38	1	11718	3	N	179	169	1			90
							197	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
03	12555	X	11652	-0-	-903	-0-	297	1	11355	3	N	-0-					90
04	12090	X	11721	-0-	-369	-0-	285	1	11436	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
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
*03	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	355	1	9583	3	N	-0-					20
*04	10950	X	9948	-0-	-1002	-0-	335	1	9510	3	N	94	94	1			20
							103	9									

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
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-
*03	30225	X	29538	-0-	-687	-0-	983	1	28555	2	N	-0-					-0-
*04	28980	X	26727	-0-	-2253	-0-	924	1	25803	2	N	-0-					-0-

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
11	10950	X	10401	-0-	-549	-0-	225	1	10151	3	N	23					45
							25	9									
*12	10912	X	10004	-0-	-908	-0-	32	1	9842	3	N	118	84	1			79
							130	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
03	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	239	1	9200	3	N	-0-					79
04	10380	X	9204	-0-	-1176	-0-	222	1	8982	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	87	1	7	2	N	66	139	1			85
							14245	3	73	9							
*04	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	N	30					115
							26764	3	33	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

*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-
*03	30814	X	24384	-0-	-6430	-0-	349	1	24035	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	26696	-0-	-1264	-0-	1305	1	25391	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

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-
03	34782	X	31354	-0-	-3428	-0-	1350	1	30004	2	N	-0-					-0-
04	33240	X	30115	-0-	-3125	-0-	1690	1	28425	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

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
03	589	X	290	-0-	-299	-0-	2	1	288	3	N	-0-					31
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

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-
03	15252	X	13040	-0-	-2212	-0-	299	1	12741	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	12787	-0-	-2123	-0-	277	1	12510	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

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-
03	25110	X	24221	-0-	-889	-0-	553	1	23668	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	23389	-0-	-911	-0-	511	1	22878	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 #: 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
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
03	10013	X	8466	-0-	-1547	-0-	8442	3	24	9	N	22					64
*04	10050	X	7778	-0-	-2272	-0-	7778	3			N	-0-					64

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

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
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					19
*04	5700	X	4432	-0-	-1268	-0-	38	1	4394	3	N	-0-					19

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

11	15570	X	15556	-0-	-14	-0-	541	1	14968	3	N	43					129
							47	9									
*12	15841	X	15779	-0-	-62	-0-	421	1	15351	3	N	6	54	1			81
							7	9									
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									
03	15841	X	15487	-0-	-354	-0-	677	1	14779	3	N	28					157
							31	9									
04	15330	X	14689	-0-	-641	-0-	617	1	14021	3	N	46	181	1			22
							51	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

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									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1537	1	12216	3	N	353	555	1			29
							388	9									
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	325	183	1			171

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

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-
03	41974	X	38556	-0-	-3418	-0-	1660	1	36896	2	N	-0-					-0-
04	40260	X	37357	-0-	-2903	-0-	2096	1	35261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
03	17391	X	15722	-0-	-1669	-0-	525	1	15197	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	14269	-0-	-2201	-0-	460	1	13809	3	N	-0-					-0-

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
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
03	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	868	1	1495	3	N	47					50
							52	9									
*04	3630	X	1846	-0-	-1784	-0-	840	1	1006	3	N	-0-					50

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
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-
03	28892	X	26164	-0-	-2728	-0-	26164	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24712	-0-	-2438	-0-	24712	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
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-
*03	23932	X	22306	-0-	-1626	-0-	495	1	21811	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	21648	-0-	-792	-0-	499	1	21149	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
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
03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	6068	3			N	-0-					66
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	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
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-
03	15593	X	15009	-0-	-584	-0-	488	1	14521	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	13995	-0-	-1095	-0-	440	1	13555	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
11	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	701	1	31299	3	N	-0-			-0-
*12	31156	X	31156	-0-	-0-	-0-	673	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-
03	30411	X	27478	-0-	-2933	-0-	615	1	26863	3	N	-0-			-0-
04	29430	X	27776	-0-	-1654	-0-	588	1	27188	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
11	14790	X	12848	-0-	-1942	-0-	281	1	12567	3	N	-0-			-0-
*12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	278	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-
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	273	1	11842	3	N	-0-			-0-
*04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	252	1	11356	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
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
03	23901	X	22001	-0-	-1900	-0-	127	1	10	2	N	-0-			128
							21864	3							
04	22230	X	21163	-0-	-1067	-0-	134	1	1	2	N	-0-			128
							21028	3							

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

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

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	22723	X	20994	-0-	-1729	-0-	121	1	10	2	N	-0-			38
							20863	3							
*04	21630	X	19982	-0-	-1648	-0-	126	1	1	2	N	-0-			38
							19855	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	43462	X	38382	-0-	-5080	-0-	1368	1	37008	3	N	5	107	1			22
							6	9									
04	40890	X	36474	-0-	-4416	-0-	1255	1	35219	3	N	-0-					22

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	19685	X	16752	-0-	-2933	-0-	592	1	16095	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
04	18270	X	16674	-0-	-1596	-0-	520	1	16095	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	7	2	14656	3	N	-0-					-0-
*04	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	1	2	14097	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	1126	1	31376	3	N	-0-					-0-
*04	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	1025	1	29669	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	15655	X	15182	-0-	-473	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
							15088	3									
*04	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	90	1	14176	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
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-
*03	19468	X	17207	-0-	-2261	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	16673	-0-	-1837	-0-	527	1	16146	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

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
03	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	819	1	22144	3	N	-0-					57
04	23010	X	22914	-0-	-96	-0-	770	1	22144	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

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									
*03	48453	X	46356	-0-	-2097	-0-	1675	1	44558	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
*04	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	1650	1	44558	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

11	21270	X	18874	-0-	-2396	-0-	599	1	18176	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
12	19933	X	19917	-0-	-16	-0-	621	1	19114	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									
*03	19499	X	17997	-0-	-1502	-0-	646	1	17239	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
*04	18870	X	18832	-0-	-38	-0-	652	1	18084	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

11	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	902	1	9193	3	N	16					144
							18	9									
*12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	909	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									
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	965	1	8983	3	N	87	181	1			58
							96	9									
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	900	1	8021	3	N	16					74
							18	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
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-
03	15934	X	8990	-0-	-6944	-0-	294	1	8696	3	N	-0-					-0-
*04	13470	X	7388	-0-	-6082	-0-	235	1	7153	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

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-
03	20677	X	18278	-0-	-2399	-0-	18278	3			N	-0-					-0-
*04	18840	X	17057	-0-	-1783	-0-	17057	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

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-
03	19437	X	16549	-0-	-2888	-0-	16549	3			N	-0-					-0-
*04	17760	X	15553	-0-	-2207	-0-	15553	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

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									
*03	19406	X	13467	-0-	-5939	-0-	485	1	12982	3	N	-0-					-0-
04	18780	X	13093	-0-	-5687	-0-	105	1	12982	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

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
03	17918	X	15316	-0-	-2602	-0-	543	1	14773	3	N	-0-					146
04	16830	X	14499	-0-	-2331	-0-	501	1	13998	3	N	-0-					146

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

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-
03	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	20647	3			N	-0-					-0-
*04	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH 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
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-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
*04	13350	X	4874	-0-	-8476	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

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
*03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	870	1	13266	3	N	-0-					41
*04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	760	1	12562	3	N	-0-					41

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

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
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					86
							13423	3									
*04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	N	-0-					86

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

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-
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	1			N	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	837	1	1832	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

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
03	14477	X	11319	-0-	-3158	-0-	404	1	10915	3	N	-0-					38
04	12690	X	10443	-0-	-2247	-0-	358	1	10085	3	N	-0-					38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

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
03	5425	X	1600	-0-	-3825	-0-	675	1	925	3	N	-0-					47
04	5250	X	2946	-0-	-2304	-0-	730	1	2216	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	662	1	4108	3	N	162	184	1			85
							178	9									
*04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	789	1	11972	3	N	90					175
							99	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
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									
03	18228	X	15063	-0-	-3165	-0-	1457	1	13501	3	N	95					134
							105	9									
04	17640	X	12703	-0-	-4937	-0-	1323	1	11316	3	N	58	173	1			19
							64	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
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-
03	18569	X	13947	-0-	-4622	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
*04	17970	X	15770	-0-	-2200	-0-	15770	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	25523	-0-	-1837	-0-	813	1	24689	3	N	19					113
							21	9									
*12	28210	X	28113	-0-	-97	-0-	883	1	27205	3	N	23					136
							25	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									
03	27776	X	25412	-0-	-2364	-0-	904	1	24490	3	N	16					158
							18	9									
04	26760	X	24136	-0-	-2624	-0-	828	1	23297	3	N	10					168
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	46872	X	42723	-0-	-4149	-0-	1555	1	41157	3	N	10	154	1			38
							11	9									
04	45030	X	40504	-0-	-4526	-0-	1429	1	39075	3	N	-0-					38

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	9703	X	7163	-0-	-2540	-0-	44	1	4	2	N	43					64
							7068	3	47	9							
*04	9090	X	3796	-0-	-5294	-0-	157	1	3604	3	N	32					96
							35	9									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	1076	1	10029	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9881	-0-	-109	-0-	906	1	8975	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
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-
03	24800	X	22341	-0-	-2459	-0-	706	1	21635	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	22065	-0-	-255	-0-	675	1	21390	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
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
03	19220	X	17508	-0-	-1712	-0-	630	1	16878	3	N	-0-					67
04	18600	X	16791	-0-	-1809	-0-	584	1	16207	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	540	1	14449	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	15660	X	15023	-0-	-637	-0-	507	1	14449	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

11	27360	X	25057	-0-	-2303	-0-	547	1	24510	3	N	-0-					-0-
*12	26257	X	25502	-0-	-755	-0-	549	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-
*03	26257	X	24285	-0-	-1972	-0-	564	1	23721	3	N	-0-					-0-
04	25050	X	23158	-0-	-1892	-0-	514	1	22644	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

11	28530	X	27113	-0-	-1417	-0-	592	1	26521	3	N	-0-					-0-
*12	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	611	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-
03	28241	X	26660	-0-	-1581	-0-	617	1	26043	3	N	-0-					-0-
04	27120	X	25561	-0-	-1559	-0-	565	1	24996	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

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									
03	25389	X	23652	-0-	-1737	-0-	847	1	22750	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
04	24210	X	23562	-0-	-648	-0-	790	1	22750	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

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
*03	7161	X	3272	-0-	-3889	-0-	716	1	2556	3	N	-0-					19
04	6600	X	3671	-0-	-2929	-0-	653	1	3018	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334																	
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-
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	12171	3			N	-0-					-0-
*04	12960	X	11335	-0-	-1625	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520																	
11	39060	X	33374	-0-	-5686	-0-	1066	1	32308	3	N	-0-					43
12	38378	X	33911	-0-	-4467	-0-	1069	1	32842	3	N	-0-					43
01	37510	X	34412	-0-	-3098	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					43
02	33880	X	30278	-0-	-3602	-0-	1004	1	29274	3	N	-0-					43
03	37479	X	33405	-0-	-4074	-0-	1158	1	32247	3	N	-0-					43
04	33360	X	30966	-0-	-2394	-0-	1056	1	29910	3	N	-0-					43
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466																	
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-
03	9269	X	8000	-0-	-1269	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
*04	8370	X	7381	-0-	-989	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218																	
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									
03	10695	X	8870	-0-	-1825	-0-	53	1	4	2	N	14					206
							8798	3	15	9							
04	10350	X	8463	-0-	-1887	-0-	55	1	8308	3	N	91	183	1			114
							100	9									
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069																	
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									
03	20398	X	18410	-0-	-1988	-0-	111	1	9	2	N	160	170	1			85
							18114	3	176	9							
*04	19590	X	17495	-0-	-2095	-0-	116	1	1	2	N	148					233
							17215	3	163	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	19716	X	17458	-0-	-2258	-0-	79	1	2	2	N	226	185	1			140
							17128	3	249	9							
11	18540	X	16678	-0-	-1862	-0-	79	1	7	2	N	321	350	1			111
							16239	3	353	9							
*12	18104	X	16535	-0-	-1569	-0-	79	1	2	2	N	223	184	1			150
							16209	3	245	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									
03	17515	X	16644	-0-	-871	-0-	104	1	8	2	N	174	190	1			212
							16341	3	191	9							
*04	16590	X	15267	-0-	-1323	-0-	104	1	14935	3	N	207	361	1			58
							228	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

11	23460	X	21114	-0-	-2346	-0-	462	1	20652	3	N	-0-					-0-
*12	22506	X	21266	-0-	-1240	-0-	458	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-
03	22072	X	20098	-0-	-1974	-0-	455	1	19643	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	19103	-0-	-2017	-0-	412	1	18691	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

11	10830	X	8476	-0-	-2354	-0-	1201	1	7258	3	N	15					155
							17	9									
*12	10261	X	9812	-0-	-449	-0-	1269	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									
03	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	1324	1	7767	3	N	16					69
							18	9									
04	9270	X	8131	-0-	-1139	-0-	1370	1	6744	3	N	15					84
							17	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

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-
03	7905	X	299	-0-	-7606	-0-	150	1	149	3	N	-0-					-0-
*04	7650	X	5098	-0-	-2552	-0-	351	1	4747	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

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-
03	14849	X	13574	-0-	-1275	-0-	469	1	13105	3	N	-0-					-0-
*04	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	480	1	14039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14610	X	7268	-0-	-7342	-0-	304	1	6946	3	N	16					77
							18	9									
*12	13857	X	12188	-0-	-1669	-0-	381	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									
*03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	453	1	11612	3	N	42	175	1			45
							46	9									
04	12750	X	11891	-0-	-859	-0-	433	1	11421	3	N	34					79
							37	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

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									
03	37324	X	34986	-0-	-2338	-0-	1249	1	33737	3	N	-0-					150
04	36120	X	33474	-0-	-2646	-0-	1157	1	32317	3	N	-0-					150

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

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-
03	26846	X	24204	-0-	-2642	-0-	798	1	23406	3	N	-0-					-0-
04	25230	X	22885	-0-	-2345	-0-	724	1	22161	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

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-
*03	21917	X	19333	-0-	-2584	-0-	631	1	18702	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17899	-0-	-2591	-0-	566	1	17333	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

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
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	3			N	-0-					1
*04	10770	X	8774	-0-	-1996	-0-	8774	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

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-
03	16523	X	4536	-0-	-11987	-0-	266	1	4270	3	N	-0-					-0-
*04	15210	X	10912	-0-	-4298	-0-	563	1	10349	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
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-
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-
*04	13860	X	12140	-0-	-1720	-0-	12140	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

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-
03	19375	X	16523	-0-	-2852	-0-	544	1	15979	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	534	1	16327	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

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-
*03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	499	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10796	-0-	-334	-0-	606	1	10190	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

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									
03	19995	X	18935	-0-	-1060	-0-	910	1	17907	3	N	107					209
							118	9									
04	19110	X	18085	-0-	-1025	-0-	845	1	17148	3	N	84	181	1			112
							92	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

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
03	9579	X	6535	-0-	-3044	-0-	536	1	3	2	N	81	46	1			46
							5907	3	89	9							
*04	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	152	1	1	2	N	10	45	1			11
							5475	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	455	1	13515	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	370	1	11383	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

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-
03	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
							13421	3									
*04	14250	X	12536	-0-	-1714	-0-	72	1	12464	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

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									
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1264	1	9954	3	N	111					226
							122	9									
*04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1252	1	10760	3	N	68	168	1			126
							75	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

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-
*03	22785	X	22766	-0-	-19	-0-	758	1	22008	2	N	-0-					-0-
04	22050	X	21415	-0-	-635	-0-	740	1	20675	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

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-
03	19127	X	17460	-0-	-1667	-0-	409	1	17051	3	N	-0-					-0-
04	18240	X	16470	-0-	-1770	-0-	364	1	16106	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

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-
03	17329	X	15974	-0-	-1355	-0-	15974	3			N	-0-					-0-
*04	16770	X	14884	-0-	-1886	-0-	14884	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 #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19840	X	18271	-0-	-1569	-0-	18271	3			N	-0-					-0-
*04	18720	X	16867	-0-	-1853	-0-	16867	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20181	X	17640	-0-	-2541	-0-	17640	3			N	-0-					-0-
*04	17640	X	14842	-0-	-2798	-0-	14842	3			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25854	X	25647	-0-	-207	-0-	592	1	25055	3	N	-0-					-0-
04	25350	X	24407	-0-	-943	-0-	540	1	23867	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24955	X	21225	-0-	-3730	-0-	499	1	20726	3	N	-0-					-0-
04	23940	X	21366	-0-	-2574	-0-	479	1	20887	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*03	26877	X	24319	-0-	-2558	-0-	348	1	23971	3	N	-0-					-0-
*04	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	1236	1	24044	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20584	X	19228	-0-	-1356	-0-	457	1	18771	3	N	-0-					-0-
04	19890	X	18240	-0-	-1650	-0-	415	1	17825	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. (I) GAS 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	10650	X	8211	-0-	-2439	-0-	1097	1	6924	3	N	173	173	1			97
							190	9									
*12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	1163	1	8148	3	N	-0-					97
*01	8773	X	7913	-0-	-860	-0-	1139	1	6774	3	N	-0-					97
02	7924	X	7681	-0-	-243	-0-	1042	1	6639	3	N	-0-					110
03	8773	X	7900	-0-	-873	-0-	1142	1	6718	3	N	36					146
							40	9									
04	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	1122	1	7145	3	N	22					168
							24	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

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-
03	21235	X	19222	-0-	-2013	-0-	654	1	18568	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17950	-0-	-2540	-0-	589	1	17361	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

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							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	195	165	1			217
							17279	3	215	9							
*04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	112	1	1	2	N	184	172	1			229
							16604	3	202	9							

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

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									
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	74	188	1			154
							9902	3	81	9							
*04	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	65	1	9597	3	N	35					189
							39	9									

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

11	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	67	1	3022	3	N	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	70	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-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	72	1	2987	3	N	-0-					-0-
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	3047	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	75	179	1			110
							10884	3	83	9							
*04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	82	1	12457	3	N	73					183
							80	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	24180	X	22422	-0-	-1758	-0-	133	1	10	2	N	162	180	1			291
							22101	3	178	9							
04	23400	X	21354	-0-	-2046	-0-	140	1	1	2	N	109	189	1			211
							21093	3	120	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	50437	X	46283	-0-	-4154	-0-	267	1	21	2	N	-0-					32
							45995	3									
*04	48150	X	44287	-0-	-3863	-0-	281	1	2	2	N	-0-					32
							44004	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. (I) GAS 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	29280	X	27167	-0-	-2113	-0-	592	1	26575	3	N	-0-					-0-
*12	29202	X	27954	-0-	-1248	-0-	601	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-
03	28334	X	26421	-0-	-1913	-0-	627	1	25794	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25371	-0-	-1809	-0-	580	1	24791	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
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									
03	14446	X	13381	-0-	-1065	-0-	482	1	12785	3	N	104					219
							114	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	438	1	11957	3	N	79	184	1			114
							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
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-
03	32271	X	29772	-0-	-2499	-0-	29772	3			N	-0-					-0-
04	31230	X	28137	-0-	-3093	-0-	28137	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
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-
03	10106	X	9150	-0-	-956	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
*04	9540	X	8529	-0-	-1011	-0-	8529	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
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									
03	11997	X	10322	-0-	-1675	-0-	364	1	9946	3	N	11	185	1			27
							12	9									
04	11250	X	9776	-0-	-1474	-0-	334	1	9442	3	N	-0-					27

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
*11	17040	X	10806	-0-	-6234	-0-	1187	1	9619	3	N	-0-					112
*12	15345	X	13964	-0-	-1381	-0-	1305	1	12640	3	N	17					129
							19	9									
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									
03	13609	X	13057	-0-	-552	-0-	1323	1	11699	3	N	32					189
							35	9									
*04	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	1383	1	13991	3	N	34	183	1			40
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13423	X	11423	-0-	-2000	-0-	564	1	10778	3	Y	74	180	1			37
							81	9									
04	12990	X	10069	-0-	-2921	-0-	482	1	9518	3	Y	63					100
							69	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
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-
*03	13764	X	10928	-0-	-2836	-0-	679	1	10249	3	N	-0-					-0-
04	13320	X	9776	-0-	-3544	-0-	632	1	9144	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
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									
03	6696	X	6358	-0-	-338	-0-	303	1	5998	3	N	52					204
							57	9									
04	7680	X	5873	-0-	-1807	-0-	272	1	5549	3	N	47					251
							52	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28706	X	25187	-0-	-3519	-0-	510	1	24677	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	23873	-0-	-3487	-0-	474	1	23399	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7267	-0-	-1583	-0-	1071	1	6117	3	N	72	182	1			72
							79	9									
*12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1113	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									
03	7781	X	7266	-0-	-515	-0-	1131	1	6057	3	N	71					161
							78	9									
04	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	1074	1	5672	3	N	59	181	1			39
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	57					266
							10634	3	63	9							
04	10230	X	10046	-0-	-184	-0-	66	1	9912	3	N	62	182	1			146
							68	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11191	X	9379	-0-	-1812	-0-	42	1	1	2	N	78					184
							9250	3	86	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									
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	51	1	4	2	N	73					238
							8380	3	80	9							
*04	8820	X	8154	-0-	-666	-0-	54	1	8034	3	N	60					298
							66	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
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									
03	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-	66	1	5	2	N	70	153	1			160
							10967	3	77	9							
*04	11760	X	9908	-0-	-1852	-0-	65	1	9786	3	N	52					212
							57	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
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-
03	25079	X	21340	-0-	-3739	-0-	709	1	20631	3	N	-0-					-0-
04	23970	X	19901	-0-	-4069	-0-	640	1	19261	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26846	X	25232	-0-	-1614	-0-	841	1	24391	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	24970	-0-	-500	-0-	803	1	24167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11532	X	8692	-0-	-2840	-0-	476	1	8216	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11137	-0-	-23	-0-	583	1	10554	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	11780	X	9969	-0-	-1811	-0-	467	1	4	2	N	-0-					-0-
							9498	3									
04	11400	X	9827	-0-	-1573	-0-	468	1	9359	3	N	-0-					-0-

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
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									
03	27156	X	24856	-0-	-2300	-0-	926	1	23856	3	N	67	90	1			34
							74	9									
*04	25740	X	23849	-0-	-1891	-0-	856	1	22925	3	N	62					96
							68	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
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-
03	13051	X	8095	-0-	-4956	-0-	286	1	7809	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8773	-0-	-3437	-0-	992	1	7781	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
11	24030	X	15420	-0-	-8610	-0-	493	1	14927	3	N	-0-					-0-
12	23684	X	5243	-0-	-18441	-0-	165	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-
03	15934	X	4040	-0-	-11894	-0-	731	1	3309	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	11694	-0-	-3726	-0-	1201	1	10493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	29729	X	26418	-0-	-3311	-0-	852	1	25566	3	N	-0-					-0-
04	28140	X	24920	-0-	-3220	-0-	771	1	24149	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

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									
03	10788	X	9570	-0-	-1218	-0-	347	1	9204	3	N	17					38
							19	9									
04	9810	X	8938	-0-	-872	-0-	317	1	8611	3	N	9					47
							10	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

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	12186	-0-	-1758	-0-	1064	1	10999	3	N	112					181
							123	9									
*03	15407	X	13948	-0-	-1459	-0-	1506	1	12284	3	N	144	193	1			132
							158	9									
04	14910	X	13456	-0-	-1454	-0-	1520	1	11801	3	N	123	178	1			77
							135	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

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									
03	11222	X	7075	-0-	-4147	-0-	184	1	6794	3	N	88					140
							97	9									
04	11070	X	8790	-0-	-2280	-0-	217	1	8394	3	N	163	172	1			131
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	322	1	12215	3	N	201	177	1			172
							221	9									
04	14100	X	11843	-0-	-2257	-0-	284	1	11339	3	N	200	185	1			187
							220	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	15934	X	14364	-0-	-1570	-0-	529	1	13798	3	N	34	78	1			20
							37	9									
*04	15120	X	13612	-0-	-1508	-0-	490	1	13113	3	N	8					28
							9	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	11943	-0-	-1317	-0-	675	1	11156	3	N	102	191	1			24
							112	9									
12	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	699	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									
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	908	1	9825	3	N	84	193	1			33
							92	9									
*04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	826	1	8365	3	N	82					115
							90	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
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									
03	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	732	1	13975	3	N	551	358	1			406
							606	9									
04	17520	X	14202	-0-	-3318	-0-	671	1	13155	3	N	342	531	1			217
							376	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
*04	8340	X	7046	-0-	-1294	-0-	7046	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

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-
03	24645	X	22636	-0-	-2009	-0-	729	1	21907	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	21997	-0-	-1283	-0-	681	1	21316	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

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									
03	38347	X	36319	-0-	-2028	-0-	1338	1	34926	3	N	50	102	1			-0-
							55	9									
04	36360	X	33999	-0-	-2361	-0-	1213	1	32744	3	N	38					38
							42	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

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									
03	15903	X	14415	-0-	-1488	-0-	535	1	13832	3	N	44	155	1			2
							48	9									
*04	15000	X	13741	-0-	-1259	-0-	489	1	13210	3	N	38					40
							42	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

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-
03	29233	X	27648	-0-	-1585	-0-	654	1	26994	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	27860	-0-	-100	-0-	866	1	26994	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	19705	-0-	-3515	-0-	112	1	19593	3	Y	-0-					21
*12	22692	X	21091	-0-	-1601	-0-	104	1	20987	3	Y	-0-					21
*01	22692	X	20876	-0-	-1816	-0-	81	1	20795	3	Y	-0-					21
*02	20076	X	17645	-0-	-2431	-0-	65	1	17580	3	Y	-0-					21
*03	21979	X	19225	-0-	-2754	-0-	72	1	19153	3	Y	-0-					21
04	20400	X	19456	-0-	-944	-0-	75	1	19381	3	Y	-0-					21

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

11	13560	X	11294	-0-	-2266	-0-	899	1	10262	3	N	121	186	1			111
							133	9									
12	14012	X	12523	-0-	-1489	-0-	920	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									
03	12679	X	10737	-0-	-1942	-0-	739	1	9886	3	N	102					174
							112	9									
04	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	670	1	8694	3	N	80	187	1			67
							88	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

11	27240	X	24488	-0-	-2752	-0-	774	1	23575	3	N	126					177
							139	9									
*12	26009	X	25015	-0-	-994	-0-	781	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									
*03	25761	X	23859	-0-	-1902	-0-	893	1	22823	3	N	130	188	1			103
							143	9									
04	24480	X	22808	-0-	-1672	-0-	833	1	21881	3	N	85					188
							94	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

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-
03	35185	X	31780	-0-	-3405	-0-	1021	1	30759	3	N	-0-					-0-
04	33420	X	30273	-0-	-3147	-0-	932	1	29341	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

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-
*03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	885	1	7492	3	N	-0-					-0-
*04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	945	1	9822	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
11	21330	X	17975	-0-	-3355	-0-	392	1	17583	3	N	-0-					-0-
*12	21018	X	17981	-0-	-3037	-0-	387	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-
03	19871	X	17924	-0-	-1947	-0-	425	1	17499	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	17209	-0-	-851	-0-	387	1	16822	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

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	10875	-0-	-2173	-0-	1057	1	9641	3	N	161	178	1			54
							177	9									
*03	14198	X	11216	-0-	-2982	-0-	1171	1	9854	3	N	174	181	1			47
							191	9									
04	13740	X	11390	-0-	-2350	-0-	1132	1	10069	3	N	172	180	1			39
							189	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

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									
03	14818	X	12860	-0-	-1958	-0-	615	1	12182	3	N	57					80
							63	9									
04	14880	X	12326	-0-	-2554	-0-	574	1	11678	3	N	67					147
							74	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

11	24030	X	20330	-0-	-3700	-0-	648	1	19664	3	N	16					147
							18	9									
12	22351	X	20666	-0-	-1685	-0-	650	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									
*03	21669	X	19121	-0-	-2548	-0-	680	1	18432	3	N	8					19
							9	9									
04	20340	X	18121	-0-	-2219	-0-	624	1	17490	3	N	6					25
							7	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
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
03	16833	X	15148	-0-	-1685	-0-	91	1	7	2	N	-0-					30
							15050	3									
04	15600	X	14361	-0-	-1239	-0-	95	1	14266	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
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									
03	26412	X	24628	-0-	-1784	-0-	148	1	12	2	N	-0-					62
							24468	3									
04	25020	X	23121	-0-	-1899	-0-	152	1	1	2	N	-0-					62
							22968	3									

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26722	X	22402	-0-	-4320	-0-	101	1	3	2	N	12	137	1			32
							22285	3	13	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	18541	-0-	-2123	-0-	84	1	18416	3	N	37					170
							41	9									
*03	22537	X	20978	-0-	-1559	-0-	127	1	10	2	N	31	188	1			13
							20807	3	34	9							
04	21810	X	19893	-0-	-1917	-0-	132	1	1	2	N	-0-					13
							19760	3									

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
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
03	28923	X	25615	-0-	-3308	-0-	154	1	12	2	N	89					210
							25351	3	98	9							
04	27090	X	24582	-0-	-2508	-0-	163	1	1	2	N	13	182	1			41
							24404	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40260	X	35682	-0-	-4578	-0-	1138	1	34538	3	N	5					118
							6	9									
12	38254	X	35928	-0-	-2326	-0-	1129	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									
03	37355	X	34778	-0-	-2577	-0-	1244	1	33522	3	N	11					194
							12	9									
04	35670	X	32805	-0-	-2865	-0-	1161	1	31643	3	N	1					195
							1	9									

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27240	X	25187	-0-	-2053	-0-	803	1	24384	3	Y	-0-					60
12	25823	X	24509	-0-	-1314	-0-	772	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									
*03	25823	X	23078	-0-	-2745	-0-	820	1	22252	3	Y	5	110	1			44
							6	9									
04	24990	X	21744	-0-	-3246	-0-	746	1	20969	3	Y	26					70
							29	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
11	19680	X	18082	-0-	-1598	-0-	577	1	17505	3	N	-0-					28
12	19034	X	18244	-0-	-790	-0-	574	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									
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	623	1	16865	3	N	6					72
							7	9									
04	18090	X	15752	-0-	-2338	-0-	541	1	15211	3	N	-0-					72

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
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									
03	13764	X	11996	-0-	-1768	-0-	441	1	11496	3	N	54	105	1			-0-
							59	9									
04	12870	X	11249	-0-	-1621	-0-	400	1	10847	3	N	2					2
							2	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
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
03	18321	X	16426	-0-	-1895	-0-	100	1	8	2	N	77					94
							16233	3	85	9							
04	17610	X	16070	-0-	-1540	-0-	108	1	15917	3	N	41	118	1			17
							45	9									

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
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-
03	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	953	1	28404	3	N	-0-					-0-
*04	28200	X	28082	-0-	-118	-0-	883	1	27199	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
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-
03	15128	X	12498	-0-	-2630	-0-	439	1	11989	3	N	64					64
							70	9									
04	13950	X	12156	-0-	-1794	-0-	412	1	11594	3	N	136	173	1			27
							150	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	6779	-0-	-3001	-0-	1024	1	5648	3	N	97	175	1			35
							107	9									
*12	8246	X	7722	-0-	-524	-0-	1078	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									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1110	1	7138	3	N	141	183	1			150
							155	9									
*04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	1073	1	6316	3	N	173	174	1			149
							190	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19530	X	16951	-0-	-2579	-0-	343	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	15901	-0-	-2519	-0-	316	1	15585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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							
03	20491	X	18035	-0-	-2456	-0-	107	1	8	2	N	286	361	1			164
							17605	3	315	9							
*04	19470	X	17111	-0-	-2359	-0-	112	1	1	2	N	242	187	1			219
							16732	3	266	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	15035	X	13444	-0-	-1591	-0-	627	1	12734	3	N	75	177	1			43
							83	9									
04	14550	X	12739	-0-	-1811	-0-	596	1	12044	3	N	90					133
							99	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	14384	X	9429	-0-	-4955	-0-	58	1	4	2	N	53					176
							9309	3	58	9							
04	13290	X	9808	-0-	-3482	-0-	66	1	9676	3	N	60					236
							66	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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	16647	X	14222	-0-	-2425	-0-	86	1	7	2	N	101					265
							14018	3	111	9							
*04	15630	X	13481	-0-	-2149	-0-	89	1	13305	3	N	79	182	1			162
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	616	1	19077	3	N	-0-					-0-
04	20520	X	18109	-0-	-2411	-0-	546	1	17563	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

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									
03	26970	X	21385	-0-	-5585	-0-	1023	1	19940	3	N	384	532	1			189
							422	9									
04	23610	X	22316	-0-	-1294	-0-	1040	1	20848	3	N	389	357	1			221
							428	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

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									
03	22320	X	19656	-0-	-2664	-0-	952	1	18441	3	N	239	288	1			86
							263	9									
04	21600	X	18032	-0-	-3568	-0-	855	1	17039	3	N	125	174	1			37
							138	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

11	26730	X	24307	-0-	-2423	-0-	838	1	23452	3	N	15					60
							17	9									
12	27621	X	26655	-0-	-966	-0-	838	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									
03	25947	X	22594	-0-	-3353	-0-	874	1	21707	3	N	12					119
							13	9									
04	25320	X	21273	-0-	-4047	-0-	828	1	20415	3	N	27					146
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	26199	-0-	-2781	-0-	774	1	25425	3	N	-0-					12
12	26784	X	24577	-0-	-2207	-0-	773	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									
03	26784	X	24338	-0-	-2446	-0-	782	1	23555	3	N	1					35
							1	9									
04	25920	X	23848	-0-	-2072	-0-	711	1	23114	3	N	21					56
							23	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	25963	-0-	-6557	-0-	827	1	25095	3	N	37					145
							41	9									
12	30256	X	26057	-0-	-4199	-0-	818	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									
03	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	1123	1	31043	3	N	20					101
							22	9									
*04	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	1024	1	29336	3	N	52					153
							57	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
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									
03	27714	X	25214	-0-	-2500	-0-	900	1	24248	3	N	60					102
							66	9									
04	26580	X	23981	-0-	-2599	-0-	822	1	23106	3	N	48					150
							53	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
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-
03	22010	X	19564	-0-	-2446	-0-	451	1	19113	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	18796	-0-	-1574	-0-	411	1	18385	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
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-
*03	22506	X	19748	-0-	-2758	-0-	672	1	19076	3	N	-0-					-0-
04	20970	X	18607	-0-	-2363	-0-	607	1	18000	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	37913	X	33125	-0-	-4788	-0-	1188	1	31925	3	N	11					91
							12	9									
04	34920	X	31124	-0-	-3796	-0-	1078	1	30037	3	N	8					99
							9	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39660	X	33752	-0-	-5908	-0-	738	1	33014	3	N	-0-					-0-
*12	38595	X	33516	-0-	-5079	-0-	722	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-
03	37045	X	33022	-0-	-4023	-0-	752	1	32270	3	N	-0-					-0-
04	33750	X	31551	-0-	-2199	-0-	681	1	30870	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
11	32520	X	29920	-0-	-2600	-0-	653	1	29267	3	N	-0-					-0-
*12	31341	X	30829	-0-	-512	-0-	665	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-
03	31341	X	29045	-0-	-2296	-0-	662	1	28383	3	N	-0-					-0-
04	29910	X	27696	-0-	-2214	-0-	597	1	27099	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
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									
*03	14291	X	13009	-0-	-1282	-0-	77	1	12932	3	N	-0-					34
04	13350	X	12289	-0-	-1061	-0-	80	1	12209	3	N	-0-					34

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
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									
*03	35340	X	31406	-0-	-3934	-0-	164	1	15	2	N	-0-					-0-
							31227	3									
*04	33900	X	29747	-0-	-4153	-0-	171	1	1	2	N	-0-					-0-
							29575	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
11	34260	X	29257	-0-	-5003	-0-	639	1	28618	3	N	-0-					-0-
*12	33325	X	29174	-0-	-4151	-0-	628	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-
03	31155	X	29011	-0-	-2144	-0-	672	1	28339	3	N	-0-					-0-
04	29250	X	27581	-0-	-1669	-0-	613	1	26968	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
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-
*03	92411	X	87505	-0-	-4906	-0-	1942	1	85563	2	N	-0-					-0-
04	88590	X	84065	-0-	-4525	-0-	1939	1	82126	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
11	25500	X	10814	-0-	-14686	-0-	598	1	10038	3	N	162	183	1			60
							178	9									
*12	21855	X	17854	-0-	-4001	-0-	1036	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									
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1053	1	17061	3	N	151	169	1			123
							166	9									
04	18480	X	17973	-0-	-507	-0-	984	1	16811	3	N	162	180	1			105
							178	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
11	9540	X	1013	-0-	-8527	-0-	1013	1			N	-0-					175
*12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	1261	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									
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1400	1	8647	3	N	56	175	1			96
							62	9									
04	10110	X	8146	-0-	-1964	-0-	1309	1	6771	3	N	60					156
							66	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
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									
03	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	260	1	7052	3	N	23	156	1			36
							25	9									
04	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	246	1	7032	3	N	22					58
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	19561	X	17394	-0-	-2167	-0-	629	1	16307	3	N	416	367	1			169
							458	9									
04	18420	X	16566	-0-	-1854	-0-	578	1	15570	3	N	380	518	1			31
							418	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16492	X	14532	-0-	-1960	-0-	520	1	13550	3	N	420	511	1			102
							462	9									
04	15270	X	13638	-0-	-1632	-0-	473	1	12736	3	N	390	355	1			137
							429	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16771	X	15271	-0-	-1500	-0-	560	1	14610	3	N	92					160
							101	9									
04	15480	X	14270	-0-	-1210	-0-	504	1	13670	3	N	87	174	1			73
							96	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14880	X	12014	-0-	-2866	-0-	1433	1	10470	3	N	101	188	1			102
							111	9									
04	13920	X	10420	-0-	-3500	-0-	1354	1	8957	3	N	99	129	1			72
							109	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
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									
03	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	867	1	22415	3	N	262	365	1			74
							288	9									
04	25020	X	22536	-0-	-2484	-0-	801	1	21470	3	N	241	148	1			167
							265	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

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-
03	26288	X	24044	-0-	-2244	-0-	487	1	23557	3	N	-0-					-0-
04	25440	X	22339	-0-	-3101	-0-	444	1	21895	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

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-
03	25606	X	23824	-0-	-1782	-0-	482	1	23342	3	N	-0-					-0-
04	24780	X	22362	-0-	-2418	-0-	444	1	21918	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

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-
03	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	444	1	21491	3	N	-0-					-0-
*04	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	426	1	21036	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

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-
03	17236	X	14742	-0-	-2494	-0-	298	1	14444	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	13573	-0-	-2747	-0-	270	1	13303	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

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-
*03	67797	X	61063	-0-	-6734	-0-	1355	1	59708	2	N	-0-					-0-
04	65130	X	59241	-0-	-5889	-0-	1366	1	57875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38688	X	33480	-0-	-5208	-0-	678	1	32802	3	N	-0-					-0-
04	36630	X	31545	-0-	-5085	-0-	627	1	30918	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	9858	X	5141	-0-	-4717	-0-	607	1	4464	3	N	64					112
							70	9									
*04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	822	1	12400	3	N	52					164
							57	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14880	X	13347	-0-	-1533	-0-	426	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	12197	-0-	-1933	-0-	375	1	11822	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37355	X	28657	-0-	-8698	-0-	580	1	28077	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	27183	-0-	-7557	-0-	540	1	26643	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	36952	X	34259	-0-	-2693	-0-	1227	1	32995	3	N	34					134
							37	9									
04	35760	X	32251	-0-	-3509	-0-	1116	1	31120	3	N	14					148
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	42377	X	35824	-0-	-6553	-0-	725	1	35099	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	33697	-0-	-6503	-0-	669	1	33028	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	23721	-0-	-1929	-0-	517	1	23204	3	N	-0-					-0-
*12	25916	X	24146	-0-	-1770	-0-	519	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-
03	25203	X	22775	-0-	-2428	-0-	540	1	22235	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21752	-0-	-1978	-0-	492	1	21260	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	1476	1	168	9	N	153	178	1			120
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1480	1	1720	3	N	134	170	1			84
							147	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	23684	X	19954	-0-	-3730	-0-	731	1	19223	3	N	-0-					29
04	22080	X	18749	-0-	-3331	-0-	665	1	18084	3	N	-0-					29

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	47461	X	41650	-0-	-5811	-0-	843	1	40807	3	N	-0-					-0-
04	45030	X	39318	-0-	-5712	-0-	781	1	38537	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	666	1	2823	3	Y	15					61
							17	9									
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1050	1	4962	3	Y	117	173	1			5
							129	9									

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
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									
03	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	903	1	1572	3	N	40					95
							44	9									
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	961	1	3277	3	N	137	170	1			62
							151	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

11	4320	X	2735	-0-	-1585	-0-	864	1	1826	3	N	41					188
							45	9									
*12	4464	X	228	-0-	-4236	-0-	24	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									
03	6541	X	2889	-0-	-3652	-0-	983	1	1861	3	N	41					151
							45	9									
04	2730	X	1667	-0-	-1063	-0-	655	1	990	3	N	20	144	1			27
							22	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	937	1	7303	3	N	35	158	1			65
							39	9									
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	177	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									
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	881	1	6520	3	N	3					175
							3	9									
04	8280	X	5785	-0-	-2495	-0-	1042	1	4671	3	N	65	174	1			66
							72	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

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									
03	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	542	1	14012	3	N	298	321	1			151
							328	9									
04	16230	X	14101	-0-	-2129	-0-	495	1	13307	3	N	272	346	1			77
							299	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
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									
03	12400	X	9904	-0-	-2496	-0-	246	1	9508	3	N	136	167	1			118
							150	9									
04	12000	X	8162	-0-	-3838	-0-	190	1	7761	3	N	192	180	1			130
							211	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13795	X	10731	-0-	-3064	-0-	256	1	10289	3	N	169	177	1			84
							186	9									
*04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	343	1	9830	3	N	101					185
							111	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	15269	-0-	-7021	-0-	719	1	14521	3	N	26					64
							29	9									
*12	23033	X	16821	-0-	-6212	-0-	739	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									
03	16368	X	16088	-0-	-280	-0-	1013	1	15073	3	N	2					75
							2	9									
*04	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	971	1	15434	3	N	23					98
							25	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	18350	-0-	-1360	-0-	484	1	17794	3	N	65					128
							72	9									
*12	20367	X	18363	-0-	-2004	-0-	489	1	17788	3	N	78	180	1			26
							86	9									
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									
03	18972	X	18940	-0-	-32	-0-	967	1	17900	3	N	66	171	1			39
							73	9									
04	18360	X	16986	-0-	-1374	-0-	880	1	16019	3	N	79					118
							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 #: 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
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									
03	13640	X	10923	-0-	-2717	-0-	244	1	10497	3	N	165					232
							182	9									
04	13200	X	10146	-0-	-3054	-0-	305	1	9673	3	N	153	180	1			205
							168	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
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									
03	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	552	1	14544	3	N	27					52
							30	9									
04	14130	X	11828	-0-	-2302	-0-	421	1	11393	3	N	13					65
							14	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
11	17460	X	15132	-0-	-2328	-0-	825	1	14222	3	N	77	139	1			143
							85	9									
*12	10416	X	4250	-0-	-6166	-0-	542	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									
*03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	986	1	16137	3	N	59					154
							65	9									
*04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	843	1	10391	3	N	29					183
							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
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	884	1	9800	3	N	77					230
							85	9									
*12	10230	X	10198	-0-	-32	-0-	831	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									
*03	11129	X	2277	-0-	-8852	-0-	648	1	1588	3	N	37					249
							41	9									
04	10770	X	916	-0-	-9854	-0-	733	1	152	3	N	28	167	1			110
							31	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
11	21090	X	13988	-0-	-7102	-0-	950	1	13014	3	N	22					200
							24	9									
*12	17949	X	16013	-0-	-1936	-0-	950	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									
*03	16120	X	12814	-0-	-3306	-0-	970	1	11844	3	N	-0-					78
*04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	827	1	15898	3	N	-0-					78

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
11	11550	X	8372	-0-	-3178	-0-	1108	1	7232	3	N	29					164
							32	9									
*12	11935	X	9208	-0-	-2727	-0-	1160	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									
03	10044	X	8829	-0-	-1215	-0-	1169	1	7649	3	N	10					94
							11	9									
*04	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	952	1	11838	3	N	12					106
							13	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
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									
03	19003	X	16754	-0-	-2249	-0-	628	1	15938	3	N	171	181	1			83
							188	9									
04	17850	X	15722	-0-	-2128	-0-	556	1	15011	3	N	141	156	1			68
							155	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
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									
03	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	557	1	14223	3	N	210	179	1			93
							231	9									
04	16260	X	14253	-0-	-2007	-0-	509	1	13546	3	N	180	137	1			136
							198	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
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									
03	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	692	1	17796	3	N	367	518	1			27
							404	9									
*04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	643	1	17004	3	N	339	343	1			23
							373	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
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									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	759	1	4244	3	N	107	178	1			121
							118	9									
*04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	993	1	5143	3	N	100	181	1			40
							110	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
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									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	995	1	4209	3	N	105	179	1			19
							116	9									
04	4980	X	3801	-0-	-1179	-0-	969	1	2734	3	N	89					108
							98	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
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
03	6634	X	5558	-0-	-1076	-0-	136	1	5422	3	N	-0-					172
04	5880	X	5090	-0-	-790	-0-	120	1	4953	3	N	15					187
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	520	1	23056	3	N	-0-					41
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
03	20553	X	17282	-0-	-3271	-0-	628	1	16654	3	N	-0-					41
04	19350	X	16836	-0-	-2514	-0-	591	1	16245	3	N	-0-					41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

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									
03	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	1838	1	19898	3	N	98	182	1			79
							108	9									
04	19380	X	14844	-0-	-4536	-0-	1539	1	13249	3	N	51					130
							56	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

11	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	2003	1	28918	2	N	-0-					-0-
12	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1441	1	14804	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-
*03	13981	X	11376	-0-	-2605	-0-	1845	1	9531	2	N	-0-					-0-
*04	13530	X	10043	-0-	-3487	-0-	1786	1	8257	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

11	33630	X	486	-0-	-33144	-0-	485	1	1	2	N	-0-					-0-
12	33852	X	28132	-0-	-5720	-0-	1512	1	26620	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-
*03	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	1021	1	29652	2	N	-0-					-0-
*04	36540	X	30940	-0-	-5600	-0-	1070	1	29870	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

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									
03	30628	X	26061	-0-	-4567	-0-	957	1	25029	3	N	68					91
							75	9									
04	28530	X	24573	-0-	-3957	-0-	871	1	23601	3	N	92	176	1			7
							101	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
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									
03	11160	X	8973	-0-	-2187	-0-	222	1	8590	3	N	146	164	1			155
							161	9									
04	10800	X	7450	-0-	-3350	-0-	175	1	7164	3	N	101	190	1			66
							111	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
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									
03	85427	X	32049	-0-	-53378	-0-	2030	1	29943	3	N	69					142
							76	9									
*04	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	2038	1	31995	3	N	43					185
							47	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
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									
03	19623	X	16691	-0-	-2932	-0-	413	1	16101	3	N	161	338	1			45
							177	9									
04	19020	X	16099	-0-	-2921	-0-	551	1	15393	3	N	141					186
							155	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
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									
03	14260	X	11031	-0-	-3229	-0-	279	1	10575	3	N	161	183	1			72
							177	9									
04	13800	X	11316	-0-	-2484	-0-	276	1	10852	3	N	171	182	1			61
							188	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
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									
03	15376	X	13334	-0-	-2042	-0-	332	1	12772	3	N	209	370	1			48
							230	9									
04	13560	X	12504	-0-	-1056	-0-	301	1	12026	3	N	161	169	1			40
							177	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
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									
03	15624	X	10897	-0-	-4727	-0-	2170	1	8708	3	N	17	135	1			82
							19	9									
*04	15120	X	9937	-0-	-5183	-0-	1968	1	7926	3	N	39					121
							43	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
11	0	W	23169	-0-	23169	95049	734	1	22343	3	N	84	159	1			105
							92	9									
*12	123581	X	28532	-0-	-95049	-0-	893	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									
03	25947	X	25727	-0-	-220	-0-	954	1	24693	3	N	73					111
							80	9									
04	25110	X	24627	-0-	-483	-0-	889	1	23664	3	N	67					178
							74	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
11	41010	X	33470	-0-	-7540	-0-	1063	1	32332	3	N	68	164	1			84
							75	9									
*12	37138	X	32521	-0-	-4617	-0-	1018	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									
03	36084	X	31990	-0-	-4094	-0-	1173	1	30742	3	N	68	169	1			59
							75	9									
04	33480	X	29046	-0-	-4434	-0-	1029	1	27952	3	N	59					118
							65	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
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									
03	16461	X	14786	-0-	-1675	-0-	363	1	14120	3	N	275	362	1			77
							303	9									
04	15570	X	14486	-0-	-1084	-0-	485	1	13711	3	N	264	185	1			156
							290	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
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
03	20274	X	18870	-0-	-1404	-0-	673	1	18197	3	N	-0-					110
04	19170	X	18067	-0-	-1103	-0-	623	1	17427	3	N	15					125
							17	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	22382	X	20606	-0-	-1776	-0-	748	1	19748	3	N	100					337
							110	9									
04	20340	X	18437	-0-	-1903	-0-	650	1	17787	3	N	-0-					337

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
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
03	32612	X	28438	-0-	-4174	-0-	1007	1	27431	3	N	-0-					43
04	30690	X	26967	-0-	-3723	-0-	924	1	26043	3	N	-0-					43

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
11	24360	X	21390	-0-	-2970	-0-	682	1	20698	3	N	9					87
							10	9									
12	22475	X	21607	-0-	-868	-0-	679	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
03	22475	X	20596	-0-	-1879	-0-	748	1	19833	3	N	14	145	1			-0-
							15	9									
04	21390	X	19642	-0-	-1748	-0-	688	1	18954	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32610	X	28314	-0-	-4296	-0-	904	1	27410	3	N	-0-					-0-
12	28985	X	27878	-0-	-1107	-0-	877	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-
03	28985	X	25448	-0-	-3537	-0-	895	1	24553	3	N	-0-					-0-
04	28050	X	23636	-0-	-4414	-0-	802	1	22834	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

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									
03	31124	X	31016	-0-	-108	-0-	1116	1	29898	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	29880	X	28867	-0-	-1013	-0-	1003	1	27864	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

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
03	31310	X	30346	-0-	-964	-0-	1092	1	29254	3	N	-0-					3
*04	29550	X	28908	-0-	-642	-0-	1009	1	27899	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

11	24840	X	21024	-0-	-3816	-0-	672	1	20352	3	N	-0-					-0-
*12	23064	X	21048	-0-	-2016	-0-	664	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-
03	22599	X	16741	-0-	-5858	-0-	559	1	16182	3	N	-0-					-0-
04	21030	X	6746	-0-	-14284	-0-	218	1	6528	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

11	25380	X	23249	-0-	-2131	-0-	744	1	22505	3	N	-0-					-0-
*12	24180	X	23224	-0-	-956	-0-	733	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-
03	24180	X	20113	-0-	-4067	-0-	675	1	19438	3	N	-0-					-0-
*04	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	750	1	22540	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

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-
03	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	942	1	25484	3	Y	-0-					-0-
04	25470	X	24024	-0-	-1446	-0-	830	1	23194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P.K. TROXELL GU (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
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-
03	25575	X	20196	-0-	-5379	-0-	657	1	19539	3	N	-0-					-0-
*04	23880	X	20171	-0-	-3709	-0-	637	1	19534	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

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									
03	43803	X	27160	-0-	-16643	-0-	1009	1	25979	3	N	156	179	1			44
							172	9									
04	41040	X	22616	-0-	-18424	-0-	809	1	21606	3	N	183					227
							201	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

11	0	W	17855	-0-	17855	40335	567	1	17234	3	N	49	172	1			141
							54	9									
*12	0	W	21001	-0-	21001	61336	658	1	20284	3	N	54					195
							59	9									
*01	80304	X	18968	-0-	-61336	-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									
03	22475	X	12358	-0-	-10117	-0-	455	1	11878	3	N	23	176	1			111
							25	9									
04	19770	X	15170	-0-	-4600	-0-	542	1	14614	3	N	13					124
							14	9									

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

11	16680	X	15059	-0-	-1621	-0-	323	1	14550	3	N	169	161	1			150
							186	9									
12	16864	X	14970	-0-	-1894	-0-	316	1	14480	3	N	158	184	1			124
							174	9									
01	16864	X	14242	-0-	-2622	-0-	336	1	13699	3	N	188	185	1			127
							207	9									
02	14056	X	10190	-0-	-3866	-0-	239	1	9817	3	N	122	180	1			69
							134	9									
03	15562	X	12919	-0-	-2643	-0-	316	1	12468	3	N	123	175	1			17
							135	9									
04	15060	X	13508	-0-	-1552	-0-	317	1	12995	3	N	178					195
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18180	X	14590	-0-	-3590	-0-	312	1	14039	3	N	217	165	1			172
							239	9									
12	18259	X	15045	-0-	-3214	-0-	318	1	14526	3	N	183	345	1			10
							201	9									
01	16895	X	14411	-0-	-2484	-0-	341	1	13832	3	N	216	183	1			43
							238	9									
02	13608	X	12716	-0-	-892	-0-	309	1	12199	3	N	189					232
							208	9									
03	15066	X	13328	-0-	-1738	-0-	339	1	12813	3	N	160	362	1			30
							176	9									
04	14580	X	13185	-0-	-1395	-0-	321	1	12668	3	N	178					208
							196	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59400	X	31177	-0-	-28223	-0-	972	1	29513	3	N	629	529	1			248
							692	9									
12	35960	X	29089	-0-	-6871	-0-	892	1	27481	3	N	651	732	1			167
							716	9									
01	35960	X	27704	-0-	-8256	-0-	931	1	26206	3	N	515	525	1			157
							567	9									
02	32480	X	23020	-0-	-9460	-0-	785	1	21807	3	N	389	366	1			180
							428	9									
03	35960	X	23026	-0-	-12934	-0-	816	1	21757	3	N	412	361	1			231
							453	9									
04	31170	X	20940	-0-	-10230	-0-	713	1	19789	3	N	398	544	1			85
							438	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	49693	X	42402	-0-	-7291	-0-	471	1	41931	3	N	-0-					-0-
04	46440	X	33249	-0-	-13191	-0-	767	1	32482	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	46004	X	34315	-0-	-11689	-0-	762	1	33553	3	N	-0-					-0-
04	44520	X	33675	-0-	-10845	-0-	777	1	32898	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	42315	X	31192	-0-	-11123	-0-	692	1	30500	3	N	-0-					-0-
04	35970	X	30192	-0-	-5778	-0-	696	1	29496	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	43865	X	34003	-0-	-9862	-0-	755	1	33248	3	N	-0-					-0-
04	41340	X	37518	-0-	-3822	-0-	865	1	36653	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

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									
03	20150	X	13232	-0-	-6918	-0-	1315	1	11816	3	N	92	179	1			41
							101	9									
04	16680	X	12460	-0-	-4220	-0-	1276	1	11088	3	N	87					128
							96	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

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									
03	31263	X	31263	-0-	-0-	-0-	1420	1	29756	3	N	79	183	1			57
							87	9									
*04	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	1549	1	26230	3	N	59					116
							65	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

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-
*03	55645	X	43324	-0-	-12321	-0-	962	1	42362	3	N	-0-					-0-
04	50790	X	37810	-0-	-12980	-0-	872	1	36938	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

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-
*03	50034	X	37235	-0-	-12799	-0-	826	1	36409	3	N	-0-					-0-
04	46770	X	35643	-0-	-11127	-0-	822	1	34821	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	39660	X	39660	-0-	-0-	-0-	1813	1	37697	3	N	136	168	1			45
							150	9									
*04	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	1315	1	35713	3	N	83					128
							91	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 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
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									
03	38440	X	287	-0-	-38153	-0-	211	1	76	9	N	69					179
04	21150	X	874	-0-	-20276	-0-	856	1	18	9	N	16	170	1			25

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	30638	-0-	30638	136242	972	1	29555	3	N	101	176	1			108
							111	9									
*12	179976	X	43734	-0-	-136242	-0-	1371	1	42260	3	N	94	175	1			27
							103	9									
*01	50220	X	40840	-0-	-9380	-0-	1391	1	39328	3	N	110					137
							121	9									
02	28672	X	25163	-0-	-3509	-0-	1263	1	23814	3	N	78	170	1			45
							86	9									
03	43710	X	34035	-0-	-9675	-0-	1547	1	32435	3	N	48					93
							53	9									
04	42420	X	24042	-0-	-18378	-0-	843	1	23154	3	N	41					134
							45	9									

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
11	42030	X	32372	-0-	-9658	-0-	980	1	29773	3	N	1472	1411	1			120
							1619	9									
12	36053	X	32232	-0-	-3821	-0-	962	1	29679	3	N	1446	1434	1			132
							1591	9									
01	36053	X	31184	-0-	-4869	-0-	1017	1	28760	3	N	1279	1316	1			95
							1407	9									
02	32564	X	27226	-0-	-5338	-0-	951	1	25077	3	N	1089	1006	1			178
							1198	9									
03	35526	X	29276	-0-	-6250	-0-	1056	1	26903	3	N	1197	1232	1			143
							1317	9									
04	32370	X	27755	-0-	-4615	-0-	970	1	25561	3	N	1113	1056	1			200
							1224	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 #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38370	X	29701	-0-	-8669	-0-	908	1	27599	3	N	1085	1058	1			116
							1194	9									
12	34317	X	28952	-0-	-5365	-0-	875	1	26976	3	N	1001	1041	1			76
							1101	9									
01	34317	X	27319	-0-	-6998	-0-	896	1	25354	3	N	972	975	1			73
							1069	9									
02	30772	X	23229	-0-	-7543	-0-	800	1	21587	3	N	765	705	1			133
							842	9									
03	32333	X	25220	-0-	-7113	-0-	894	1	23365	3	N	874	850	1			157
							961	9									
04	29700	X	23762	-0-	-5938	-0-	818	1	22085	3	N	781	894	1			44
							859	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28740	X	21783	-0-	-6957	-0-	680	1	20660	3	N	403	364	1			165
							443	9									
*12	24335	X	21443	-0-	-2892	-0-	660	1	20332	3	N	410	352	1			223
							451	9									
01	24335	X	20720	-0-	-3615	-0-	695	1	19620	3	N	368	534	1			57
							405	9									
02	21224	X	17970	-0-	-3254	-0-	624	1	16992	3	N	322	174	1			205
							354	9									
03	22692	X	19418	-0-	-3274	-0-	697	1	18330	3	N	355	364	1			196
							391	9									
04	21780	X	18345	-0-	-3435	-0-	639	1	17351	3	N	323	362	1			157
							355	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42150	X	37195	-0-	-4955	-0-	1183	1	35845	3	N	152	182	1			71
							167	9									
12	43555	X	35478	-0-	-8077	-0-	1117	1	34160	3	N	183	82	1			172
							201	9									
01	45446	X	30654	-0-	-14792	-0-	1081	1	29424	3	N	135	186	1			121
							149	9									
02	41048	X	29388	-0-	-11660	-0-	1171	1	28115	3	N	93	173	1			41
							102	9									
03	45446	X	37867	-0-	-7579	-0-	1358	1	36376	3	N	121					162
							133	9									
04	37200	X	31778	-0-	-5422	-0-	1144	1	30511	3	N	112	173	1			101
							123	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	58590	X	39981	-0-	-18609	-0-	1433	1	38196	3	N	320	357	1			121
							352	9									
04	51360	X	40471	-0-	-10889	-0-	1419	1	38726	3	N	296	356	1			61
							326	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
03	31620	X	26747	-0-	-4873	-0-	965	1	24936	3	N	769	863	1			35
							846	9									
04	27870	X	25709	-0-	-2161	-0-	892	1	23962	3	N	777	691	1			121
							855	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
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	13139	-0-	-609	-0-	57	1	13082	3	N	-0-					-0-
*03	13764	X	12881	-0-	-883	-0-	75	1	6	2	N	-0-					-0-
							12800	3									
*04	11400	X	8091	-0-	-3309	-0-	51	1	8040	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
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-
*03	73563	X	56165	-0-	-17398	-0-	624	1	55541	3	N	-0-					-0-
04	68250	X	55556	-0-	-12694	-0-	1281	1	54275	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32799	-0-	-3769	-0-	143	1	1	2	N	-0-					18
							32655	3									
*03	39246	X	35066	-0-	-4180	-0-	203	1	16	2	N	-0-					18
							34847	3									
*04	36720	X	33008	-0-	-3712	-0-	209	1	2	2	N	-0-					18
							32797	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	23530	-0-	-3126	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							23427	3									
*03	28458	X	25296	-0-	-3162	-0-	147	1	12	2	N	-0-					-0-
							25137	3									
*04	26550	X	22869	-0-	-3681	-0-	146	1	1	2	N	-0-					-0-
							22722	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	21793	X	11939	-0-	-9854	-0-	1695	1	10167	3	N	70					116
							77	9									
*04	14640	X	7636	-0-	-7004	-0-	1289	1	6284	3	N	57					173
							63	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
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									
03	37851	X	30584	-0-	-7267	-0-	1071	1	29513	3	Y	-0-					22
04	34320	X	29234	-0-	-5086	-0-	989	1	28245	3	Y	-0-					22

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
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									
03	30814	X	26325	-0-	-4489	-0-	905	1	25420	3	Y	-0-					33
04	28650	X	26835	-0-	-1815	-0-	889	1	25946	3	Y	-0-					33

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
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-
03	24335	X	19940	-0-	-4395	-0-	686	1	19254	3	N	-0-					-0-
04	22950	X	18633	-0-	-4317	-0-	618	1	18015	3	N	-0-					-0-

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 #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	798	1	30725	3	N	307	363	1			80
							338	9									
04	39660	X	30390	-0-	-9270	-0-	730	1	29340	3	N	291	174	1			197
							320	9									

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
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									
03	17391	X	16560	-0-	-831	-0-	413	1	15919	3	N	207	358	1			26
							228	9									
04	19590	X	16314	-0-	-3276	-0-	392	1	15761	3	N	146					172
							161	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
11	53460	X	11682	-0-	-41778	-0-	1175	1	10467	3	N	36					184
							40	9									
*12	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1391	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									
03	13950	X	12343	-0-	-1607	-0-	1506	1	10792	3	N	41					197
							45	9									
04	13140	X	11595	-0-	-1545	-0-	1422	1	10138	3	N	32	164	1			65
							35	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
11	119280	X	14668	-0-	-104612	-0-	1051	1	13537	3	N	73	157	1			54
							80	9									
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	938	1	8895	3	N	55					109
							61	9									
*01	14167	X	10643	-0-	-3524	-0-	944	1	9621	3	N	71					180
							78	9									
02	12656	X	10892	-0-	-1764	-0-	871	1	9938	3	N	75	181	1			73
							83	9									
03	15159	X	12106	-0-	-3053	-0-	1104	1	10928	3	N	67					140
							74	9									
04	14670	X	14037	-0-	-633	-0-	1079	1	12888	3	N	64	157	1			47
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49770	X	11489	-0-	-38281	-0-	1182	1	10277	3	N	27	156	1			12
							30	9									
12	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1071	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									
03	12245	X	10492	-0-	-1753	-0-	1205	1	9261	3	N	24					107
							26	9									
04	11490	X	8531	-0-	-2959	-0-	1170	1	7343	3	N	16					123
							18	9									

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
11	69870	X	17760	-0-	-52110	-0-	901	1	16691	3	N	153	159	1			59
							168	9									
*12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	901	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									
03	19344	X	16215	-0-	-3129	-0-	828	1	15252	3	N	123	155	1			132
							135	9									
04	17760	X	15141	-0-	-2619	-0-	763	1	14247	3	N	119	165	1			86
							131	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
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-
*03	55211	X	41309	-0-	-13902	-0-	917	1	40392	3	N	-0-					-0-
04	51780	X	38882	-0-	-12898	-0-	897	1	37985	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
11	0	W	45326	-0-	45326	593371	1450	1	43876	3	N	-0-					-0-
12	0	W	45085	-0-	45085	638456	1423	1	43662	3	N	-0-					-0-
01	0	W	44476	-0-	44476	682932	1536	1	42940	3	N	-0-					-0-
02	0	W	39998	-0-	39998	722930	1292	1	38706	3	N	-0-					-0-
03	0	W	40322	-0-	40322	763252	1361	1	38961	3	N	-0-					-0-
04	0	W	38810	-0-	38810	802062	1260	1	37550	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
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-
*03	34534	X	29019	-0-	-5515	-0-	985	1	28034	3	N	-0-					-0-
04	33300	X	26976	-0-	-6324	-0-	878	1	26098	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 #: 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
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-
03	0	Z	30456	-0-	30456	592666	723	1	29733	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	27876	-0-	27876	620542	637	1	27239	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

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-
03	38130	X	32849	-0-	-5281	-0-	761	1	32088	3	N	-0-					-0-
04	36900	X	31323	-0-	-5577	-0-	695	1	30628	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

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-
03	45508	X	34533	-0-	-10975	-0-	824	1	33709	3	N	-0-					-0-
04	44040	X	32338	-0-	-11702	-0-	741	1	31597	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

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									
03	23467	X	17625	-0-	-5842	-0-	441	1	16943	3	N	219	368	1			23
							241	9									
04	21720	X	15437	-0-	-6283	-0-	370	1	14896	3	N	155					178
							171	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

*11	64230	X	25410	-0-	-38820	-0-	1616	1	23556	3	N	216	176	1			93
							238	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									
03	33542	X	28606	-0-	-4936	-0-	1298	1	27163	3	N	132	178	1			43
							145	9									
04	25440	X	19400	-0-	-6040	-0-	1283	1	18077	3	N	36					79
							40	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' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31950	X	20847	-0-	-11103	-0-	666	1	20181	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	18526	-0-	18526	18526	584	1	17942	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	17706	-0-	17706	36232	610	1	17096	3	N	-0-					-0-
02	0	W	21413	-0-	21413	57645	698	1	20715	3	N	-0-					-0-
*03	81305	X	23660	-0-	-57645	-0-	809	1	22851	3	N	-0-					-0-
*04	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	729	1	21527	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

11	54330	X	30895	-0-	-23435	-0-	986	1	29909	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	30516	-0-	30516	30516	962	1	29554	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	29397	-0-	29397	59913	1011	1	28386	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25312	-0-	25312	85225	849	1	24463	3	N	-0-					-0-
*03	112253	X	27028	-0-	-85225	-0-	947	1	26081	3	N	-0-					-0-
04	30900	X	25308	-0-	-5592	-0-	852	1	24456	3	N	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

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									
03	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	808	1	2388	3	N	30					176
							33	9									
*04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	846	1	4200	3	N	11					187
							12	9									

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

11	37710	X	21967	-0-	-15743	-0-	702	1	21265	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	22424	-0-	22424	22424	707	1	21717	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	21147	-0-	21147	43571	728	1	20419	3	N	-0-					-0-
02	0	W	17998	-0-	17998	61569	604	1	17394	3	N	-0-					-0-
*03	80539	X	18970	-0-	-61569	-0-	657	1	18313	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	17533	-0-	-4427	-0-	585	1	16948	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

11	104220	X	45940	-0-	-58280	-0-	1468	1	44472	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	45009	-0-	45009	45009	1419	1	43590	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	43041	-0-	43041	88050	1485	1	41556	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36521	-0-	36521	124571	1200	1	35321	3	N	-0-					-0-
*03	163624	X	39053	-0-	-124571	-0-	1330	1	37723	3	N	-0-					-0-
04	45930	X	37009	-0-	-8921	-0-	1222	1	35787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	485984	X	17885	-0-	-468099	-0-	617	1	17244	3	N	22					22
							24	9									
04	16650	X	15183	-0-	-1467	-0-	509	1	14674	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 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
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									
03	837078	X	32041	-0-	-805037	-0-	1119	1	30863	3	Y	54	110	1			41
							59	9									
04	33900	X	30749	-0-	-3151	-0-	1042	1	29707	3	Y	-0-					41

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
11	70080	X	8309	-0-	-61771	-0-	258	1	7841	3	N	191					211
							210	9									
*12	0	W	8380	-0-	8380	8380	257	1	7939	3	N	167	177	1			201
							184	9									
01	0	W	7611	-0-	7611	15991	255	1	7192	3	N	149	175	1			175
							164	9									
02	0	W	5953	-0-	5953	21944	204	1	5594	3	N	141	183	1			133
							155	9									
*03	27788	X	5844	-0-	-21944	-0-	209	1	5494	3	N	128					261
							141	9									
04	8310	X	7831	-0-	-479	-0-	272	1	7364	3	N	177	347	1			91
							195	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
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									
03	55280	X	15967	-0-	-39313	-0-	879	1	14870	3	N	198	367	1			85
							218	9									
*04	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	1311	1	21556	3	N	167	183	1			69
							184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 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
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									
03	34559	X	5650	-0-	-28909	-0-	664	1	4779	3	N	188	178	1			180
							207	9									
*04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	877	1	12144	3	N	177	178	1			179
							195	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
11	61800	X	45491	-0-	-16309	-0-	1442	1	43920	3	N	117	172	1			91
							129	9									
*12	0	W	46111	-0-	46111	46111	1441	1	44532	3	N	125	187	1			29
							138	9									
01	0	W	44770	-0-	44770	90881	1518	1	43152	3	N	91					120
							100	9									
*02	130652	X	39771	-0-	-90881	-0-	1468	1	38198	3	N	95	177	1			38
							105	9									
03	48515	X	43142	-0-	-5373	-0-	1644	1	41407	3	N	83					121
							91	9									
04	45480	X	40231	-0-	-5249	-0-	1489	1	38634	3	N	98	180	1			39
							108	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67140	X	27957	-0-	-39183	-0-	888	1	26974	3	N	86					202
							95	9									
*12	0	W	27136	-0-	27136	27136	850	1	26195	3	N	83	177	1			108
							91	9									
01	0	W	22799	-0-	22799	49935	776	1	21943	3	N	73					181
							80	9									
02	0	W	21348	-0-	21348	71283	755	1	20531	3	N	56					237
							62	9									
*03	93032	X	21749	-0-	-71283	-0-	792	1	20887	3	N	64	192	1			109
							70	9									
04	27960	X	21281	-0-	-6679	-0-	752	1	20468	3	N	55					164
							61	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64830	X	14002	-0-	-50828	-0-	1271	1	12615	3	N	105	177	1			99
							116	9									
*12	0	W	12514	-0-	12514	12514	1261	1	11173	3	N	73					172
							80	9									
01	0	W	9611	-0-	9611	22125	1158	1	8336	3	N	106	178	1			100
							117	9									
02	0	W	11642	-0-	11642	33767	1193	1	10388	3	N	55					155
							61	9									
*03	43416	X	9649	-0-	-33767	-0-	1190	1	8378	3	N	74					229
							81	9									
04	14010	X	12865	-0-	-1145	-0-	1286	1	11495	3	N	76	180	1			125
							84	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 #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 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
11	21900	X	16196	-0-	-5704	-0-	1503	1	14656	3	N	34					114
							37	9									
*12	0	W	17000	-0-	17000	17000	1554	1	15421	3	N	23					137
							25	9									
01	0	W	14396	-0-	14396	31396	1510	1	12863	3	N	21					158
							23	9									
02	0	W	12614	-0-	12614	44010	1360	1	11240	3	N	13					171
							14	9									
*03	53025	X	9015	-0-	-44010	-0-	1310	1	7639	3	N	60	179	1			52
							66	9									
04	16200	X	11599	-0-	-4601	-0-	1390	1	10188	3	N	19					71
							21	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	75213	X	16652	-0-	-58561	-0-	1006	1	15445	3	N	183	371	1			43
							201	9									
04	21810	X	16042	-0-	-5768	-0-	692	1	15148	3	N	184	179	1			48
							202	9									

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
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									
03	21297	X	18507	-0-	-2790	-0-	667	1	17508	3	N	302	176	1			241
							332	9									
04	19350	X	16360	-0-	-2990	-0-	567	1	15572	3	N	201	370	1			72
							221	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
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									
03	21080	X	16009	-0-	-5071	-0-	578	1	15238	3	N	175	368	1			24
							193	9									
04	17700	X	15495	-0-	-2205	-0-	537	1	14757	3	N	183	185	1			22
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
03	16864	X	12817	-0-	-4047	-0-	1197	1	11487	3	N	121					172
							133	9									
04	16320	X	7257	-0-	-9063	-0-	965	1	6191	3	N	92	173	1			91
							101	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
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									
03	0	W	18022	-0-	18022	218841	1472	1	16302	3	N	225	188	1			138
							248	9									
04	0	W	17108	-0-	17108	235949	1401	1	15445	3	N	238	182	1			194
							262	9									

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
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									
03	17298	X	724	-0-	-16574	-0-	25	1	686	3	N	12					137
							13	9									
04	16740	X	3733	-0-	-13007	-0-	134	1	3570	3	N	26					163
							29	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
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									
03	17298	X	8999	-0-	-8299	-0-	333	1	8618	3	N	44					155
							48	9									
04	16740	X	5949	-0-	-10791	-0-	216	1	5721	3	N	11					166
							12	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 #: 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
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
03	17298	X	12815	-0-	-4483	-0-	476	1	12310	3	N	26					54
							29	9									
04	16740	X	12862	-0-	-3878	-0-	463	1	12362	3	N	34					88
							37	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

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
03	38130	X	820	-0-	-37310	-0-	249	1	571	3	N	-0-					125
04	36900	X	5316	-0-	-31584	-0-	643	1	4618	3	N	50					175
							55	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

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
03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	1802	1	14485	3	N	48					80
							53	9									
04	15540	X	14913	-0-	-627	-0-	1460	1	13436	3	N	15					95
							17	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

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									
03	38564	X	32115	-0-	-6449	-0-	1159	1	30899	3	N	52					113
							57	9									
04	37320	X	35258	-0-	-2062	-0-	1243	1	33953	3	N	56					169
							62	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 #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	251882	X	12836	-0-	-239046	-0-	1566	1	11241	3	N	26					57
							29	9									
*04	31050	X	-0-	-0-	-31050	-0-					N	-0-					57

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	413047	X	32199	-0-	-380848	-0-	1158	1	30820	3	N	201	345	1			49
							221	9									
04	35640	X	31824	-0-	-3816	-0-	1128	1	30550	3	N	133					182
							146	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	161553	X	7261	-0-	-154292	-0-	942	1	6243	3	N	69					158
							76	9									
04	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	931	1	8256	3	N	120	170	1			108
							132	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	263114	X	20016	-0-	-243098	-0-	981	1	18979	3	N	51					76
							56	9									
04	12060	X	8186	-0-	-3874	-0-	623	1	7550	3	N	12					88
							13	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 #: 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
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	286558	X	21792	-0-	-264766	-0-	821	1	20906	3	N	59	134	1			15
							65	9									
*03	25203	X	18601	-0-	-6602	-0-	922	1	17679	3	N	-0-					51
04	22590	X	21689	-0-	-901	-0-	943	1	20705	3	N	37					88
							41	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
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									
03	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1613	1	43248	3	N	897	1116	1			71
							987	9									
*04	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	1409	1	39093	3	N	786	781	1			76
							865	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	42439	X	26168	-0-	-16271	-0-	928	1	24776	3	N	422	535	1			92
							464	9									
04	36780	X	26822	-0-	-9958	-0-	923	1	25483	3	N	378	359	1			111
							416	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47910	X	27386	-0-	-20524	-0-	870	1	26441	3	N	68					148
							75	9									
*12	49507	X	27533	-0-	-21974	-0-	863	1	26585	3	N	77	141	1			84
							85	9									
*01	49507	X	27158	-0-	-22349	-0-	925	1	26150	3	N	75					159
							83	9									
*02	27300	X	23899	-0-	-3401	-0-	829	1	22987	3	N	75	167	1			67
							83	9									
*03	29512	X	26541	-0-	-2971	-0-	950	1	25534	3	N	52					119
							57	9									
*04	27390	X	26208	-0-	-1182	-0-	908	1	25249	3	N	46					165
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30039	X	7431	-0-	-22608	-0-	1029	1	6278	3	N	113	165	1			55
							124	9									
04	12390	X	6239	-0-	-6151	-0-	961	1	5192	3	N	78					133
							86	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	0	W	22509	-0-	22509	380336	547	1	21285	3	N	615	757	1			175
							677	9									
04	0	W	21102	-0-	21102	401438	494	1	20046	3	N	511	543	1			143
							562	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17373	-0-	-12643	-0-	414	1	16603	3	N	324	349	1			125
							356	9									
03	29047	X	19792	-0-	-9255	-0-	496	1	18956	3	N	309	348	1			86
							340	9									
04	23880	X	18640	-0-	-5240	-0-	454	1	17868	3	N	289	353	1			22
							318	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170310	X	62951	-0-	-107359	-0-	1373	1	61578	3	N	-0-					-0-
*12	175987	X	60400	-0-	-115587	-0-	1298	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-
03	70370	X	50709	-0-	-19661	-0-	1181	1	49528	3	N	-0-					-0-
04	62940	X	47631	-0-	-15309	-0-	1057	1	46574	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66420	X	46313	-0-	-20107	-0-	1010	1	45303	3	N	-0-					-0-
*12	68634	X	44186	-0-	-24448	-0-	950	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-
03	50406	X	37413	-0-	-12993	-0-	871	1	36542	3	N	-0-					-0-
04	46320	X	35594	-0-	-10726	-0-	791	1	34803	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 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90150	X	55752	-0-	-34398	-0-	1217	1	54535	3	N	-0-					-0-
*12	93155	X	55178	-0-	-37977	-0-	1187	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-
03	63178	X	46964	-0-	-16214	-0-	1088	1	45876	3	N	-0-					-0-
04	55740	X	44839	-0-	-10901	-0-	989	1	43850	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

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									
03	24552	X	16594	-0-	-7958	-0-	407	1	15859	3	N	298	375	1			145
							328	9									
04	22410	X	16426	-0-	-5984	-0-	388	1	15774	3	N	240	180	1			205
							264	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

11	0	W	34628	-0-	34628	172604	756	1	33872	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	32553	-0-	32553	205157	701	1	31852	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	30947	-0-	30947	236104	754	1	30193	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25811	-0-	25811	261915	562	1	25249	3	N	-0-					-0-
*03	289592	X	27677	-0-	-261915	-0-	640	1	27037	3	N	-0-					-0-
04	34620	X	25391	-0-	-9229	-0-	558	1	24833	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

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									
03	22010	X	17032	-0-	-4978	-0-	429	1	16471	3	N	120	165	1			35
							132	9									
04	20370	X	15591	-0-	-4779	-0-	375	1	15086	3	N	118					153
							130	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

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									
03	43834	X	22790	-0-	-21044	-0-	852	1	21627	3	N	283	359	1			129
							311	9									
04	42420	X	20372	-0-	-22048	-0-	739	1	19377	3	N	233	177	1			185
							256	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 #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	34441	X	21771	-0-	-12670	-0-	1654	1	19924	3	N	175					195
							193	9									
*04	33330	X	22397	-0-	-10933	-0-	1622	1	20520	3	N	232	358	1			69
							255	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	20218	-0-	20218	167728	751	1	19058	3	N	372	355	1			195
							409	9									
04	0	W	16857	-0-	16857	184585	608	1	15934	3	N	286	362	1			119
							315	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	39467	-0-	39467	80356	1268	1	37268	3	N	846	839	1			160
							931	9									
12	0	W	27967	-0-	27967	108323	872	1	26412	3	N	621	709	1			72
							683	9									
01	0	W	23141	-0-	23141	131464	775	1	21770	3	N	542	542	1			72
							596	9									
02	0	W	19173	-0-	19173	150637	691	1	18137	3	N	314	327	1			59
							345	9									
03	169842	X	19205	-0-	-150637	-0-	713	1	18096	3	N	360	376	1			43
							396	9									
04	39480	X	17754	-0-	-21726	-0-	639	1	16749	3	N	333	174	1			202
							366	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	53493	-0-	53493	89891	1126	1	50761	3	N	1460	1443	1			139
							1606	9									
12	0	W	47424	-0-	47424	137315	1446	1	44669	3	N	1190	1107	1			222
							1309	9									
01	0	W	55049	-0-	55049	192364	1826	1	51639	3	N	1440	1582	1			80
							1584	9									
02	227894	X	35530	-0-	-192364	-0-	1258	1	33429	3	N	766	696	1			150
							843	9									
03	95511	X	40443	-0-	-55068	-0-	1481	1	38116	3	N	769	685	1			234
							846	9									
04	53490	X	35053	-0-	-18437	-0-	1243	1	33107	3	N	639	717	1			156
							703	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	0	W	58011	-0-	58011	97414	1211	1	54633	3	N	1970	2099	1			12
							2167	9									
12	0	W	121	-0-	121	97535	3	1	93	3	N	23					35
							25	9									
01	0	W	31089	-0-	31089	128624	1031	1	29134	3	N	840	734	1			141
							924	9									
02	180416	X	51792	-0-	-128624	-0-	1821	1	48432	3	N	1399	1407	1			133
							1539	9									
03	95015	X	48503	-0-	-46512	-0-	1863	1	45263	3	N	1252	1250	1			135
							1377	9									
04	58020	X	41269	-0-	-16751	-0-	1451	1	38641	3	N	1070	1097	1			108
							1177	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

11	0	W	64673	-0-	64673	65059	2063	1	62610	3	N	-0-					-0-
12	0	W	51889	-0-	51889	116948	1632	1	50257	3	N	-0-					-0-
01	0	W	49513	-0-	49513	166461	1699	1	47814	3	N	-0-					-0-
02	0	W	43737	-0-	43737	210198	1498	1	42239	3	N	-0-					-0-
03	0	W	41430	-0-	41430	251628	1444	1	39986	3	N	-0-					-0-
04	0	W	34779	-0-	34779	286407	1171	1	33608	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

11	0	W	61252	-0-	61252	70141	1953	1	59299	3	N	-0-					-0-
12	0	W	46864	-0-	46864	117005	1475	1	45389	3	N	-0-					-0-
01	0	W	42598	-0-	42598	159603	1462	1	41136	3	N	-0-					-0-
02	196200	X	36597	-0-	-159603	-0-	1254	1	35343	3	N	-0-					-0-
03	67766	X	38509	-0-	-29257	-0-	1343	1	37166	3	N	-0-					-0-
04	61260	X	33733	-0-	-27527	-0-	1137	1	32596	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

11	0	W	24334	-0-	24334	232202	519	1	23413	3	N	365	376	1			184
							402	9									
12	0	W	28053	-0-	28053	260255	595	1	27192	3	N	242	352	1			74
							266	9									
01	0	W	20340	-0-	20340	280595	482	1	19548	3	N	282	176	1			180
							310	9									
02	0	W	17610	-0-	17610	298205	413	1	16924	3	N	248	189	1			239
							273	9									
03	0	W	16469	-0-	16469	314674	404	1	15761	3	N	276	373	1			142
							304	9									
04	0	W	16113	-0-	16113	330787	381	1	15476	3	N	233	181	1			194
							256	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

11	0	W	9080	-0-	9080	379282	1673	1	7285	3	N	111					168
							122	9									
12	0	W	9248	-0-	9248	388530	1722	1	7486	3	N	36	93	1			111
							40	9									
01	0	W	14422	-0-	14422	402952	1891	1	12387	3	N	131	40	1			202
							144	9									
02	0	W	1263	-0-	1263	404215	1147	1	102	3	N	13	174	1			41
							14	9									
03	424095	X	19880	-0-	-404215	-0-	2151	1	17630	3	N	90					131
							99	9									
*04	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	2143	1	20002	3	N	124	174	1			81
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	86689	X	61622	-0-	-25067	-0-	1273	1	57369	3	N	2709	2866	1			113
							2980	9									
12	78864	X	63304	-0-	-15560	-0-	1290	1	59063	3	N	2683	2556	1			240
							2951	9									
01	78864	X	56582	-0-	-22282	-0-	1854	1	52329	3	N	2181	2138	1			283
							2399	9									
02	71232	X	40734	-0-	-30498	-0-	1416	1	37612	3	N	1551	1642	1			192
							1706	9									
03	78864	X	22830	-0-	-56034	-0-	818	1	20982	3	N	936	882	1			246
							1030	9									
04	61620	X	43076	-0-	-18544	-0-	1490	1	39826	3	N	1600	1584	1			262
							1760	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

11	57077	X	56691	-0-	-386	-0-	1809	1	54882	3	N	-0-					-0-
12	64542	X	47318	-0-	-17224	-0-	1489	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-
03	64542	X	38655	-0-	-25887	-0-	1347	1	37308	3	N	-0-					-0-
04	56700	X	32869	-0-	-23831	-0-	1108	1	31761	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

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-
*03	72633	X	59478	-0-	-13155	-0-	1320	1	58158	3	N	-0-					-0-
04	67080	X	57047	-0-	-10033	-0-	1316	1	55731	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

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-
*03	0	W	71023	-0-	71023	1124136	1576	1	69447	3	N	-0-					-0-
*04	1191439	X	67303	-0-	-1124136	-0-	1552	1	65751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 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
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									
03	33170	X	24870	-0-	-8300	-0-	896	1	23834	3	N	127	188	1			154
							140	9									
04	30570	X	23954	-0-	-6616	-0-	833	1	22974	3	N	134	172	1			116
							147	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105420	X	45315	-0-	-60105	-0-	1448	1	43867	3	N	-0-					-0-
*12	108934	X	44786	-0-	-64148	-0-	1411	1	43375	3	N	-0-					-0-
*01	108934	X	42276	-0-	-66658	-0-	1457	1	40819	3	N	-0-					-0-
02	98392	X	36328	-0-	-62064	-0-	1190	1	35138	3	N	-0-					-0-
03	108934	X	39002	-0-	-69932	-0-	1328	1	37674	3	N	-0-					-0-
04	105420	X	36809	-0-	-68611	-0-	1213	1	35596	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 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
11	0		210	-0-	210	210	183	1	27	3	N	-0-					-0-
12	85512	X	70220	-0-	-15292	-0-	275	1	68901	3	N	949	727	1			222
							1044	9									
01	94674	X	41622	-0-	-53052	-0-	2893	1	38388	3	N	310	348	1			184
							341	9									
02	85512	X	NO RPT	-0-	-85512	-0-					N	NO RPT					184
03	94674	X	32595	-0-	-62079	-0-	2327	1	30106	3	N	147	175	1			192
							162	9									
04	91620	X	27738	-0-	-63882	-0-	1788	1	25788	3	N	147	180	1			159
							162	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 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
11	0		2873	-0-	2873	2873	236	1	2637	3	N	-0-					-0-
12	82908	X	67867	-0-	-15041	-0-	1660	1	65318	3	N	808	706	1			102
							889	9									
01	91791	X	47009	-0-	-44782	-0-	1597	1	44981	3	N	392	184	1			310
							431	9									
02	82908	X	NO RPT	-0-	-82908	-0-					N	NO RPT					310
*03	91791	X	30874	-0-	-60917	-0-	1320	1	29338	3	N	196	181	1			196
							216	9									
04	88830	X	23788	-0-	-65042	-0-	1453	1	22168	3	N	152	172	1			176
							167	9									

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	100	-0-	100	100	56	2	44	9	N	40					40
01	0	W	146	-0-	146	246	104	2	42	9	N	38					78
02	0	W	219	-0-	219	465	196	2	23	9	N	21					99
03	0	W	177	-0-	177	642	156	2	21	9	N	19					118
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 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
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-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12028	-0-	9028	9028	12028	3			N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
*04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

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-
03	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

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-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

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-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 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
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-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

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-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

11	43680	X	14220	-0-	-29460	-0-	14195	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	45136	X	15273	-0-	-29863	-0-	15262	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	45136	X	13308	-0-	-31828	-0-	13305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	40768	X	9675	-0-	-31093	-0-	9674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45136	X	13101	-0-	-32035	-0-	13095	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43680	X	11089	-0-	-32591	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

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-
03	27652	X	25610	-0-	-2042	-0-	25608	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24759	-0-	-2001	-0-	24756	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

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-
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

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-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					113
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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
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-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			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
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-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

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-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					43
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					26
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

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-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	14415	X	7204	-0-	-7211	-0-	7200	2	4	9	N	4					52
*04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14207	2	65	9	N	59	80	1	1	8	30

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

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
03	15562	X	13094	-0-	-2468	-0-	13093	2	1	9	N	1	1	8			38
04	14100	X	9687	-0-	-4413	-0-	9680	2	7	9	N	6	1	8			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					28
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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
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-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
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
03	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16671	2	1	9	N	1	1	8			25
04	13740	X	11737	-0-	-2003	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			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
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
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			25
*04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9173	2	28	9	N	25					50

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
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
03	16988	X	9705	-0-	-7283	-0-	9704	2	1	9	N	1	1	8			105
04	16020	X	12372	-0-	-3648	-0-	12355	2	17	9	N	15	2	8			118

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
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
03	20150	X	13406	-0-	-6744	-0-	13404	2	2	9	N	2	2	8			85
04	18720	X	14462	-0-	-4258	-0-	14431	2	31	9	N	28	3	8			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					30
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	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
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-
03	22351	X	20080	-0-	-2271	-0-	20078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21630	X	18601	-0-	-3029	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	22351	X	19687	-0-	-2664	-0-	19681	2	6	9	N	5	5	8			47
04	20670	X	19314	-0-	-1356	-0-	19179	2	135	9	N	123	3	8			167

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					42
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

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-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

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
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					25
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

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
03	133234	X	33888	-0-	-99346	-0-	33887	2	1	9	N	1	1	8			25
04	33000	X	31652	-0-	-1348	-0-	31651	2	1	9	N	1	1	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

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-
03	837	N	478	-0-	-359	-0-	476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

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
03	22909	X	13127	-0-	-9782	-0-	13126	2	1	9	N	1	1	8			104
*04	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14234	2	22	9	N	20	3	8			121

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

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
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16090	2	2	9	N	2	2	8			48
04	14190	X	12445	-0-	-1745	-0-	12423	2	22	9	N	20					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					50
04	1890	N	1553	-0-	-337	-0-	1553	2			N	-0-					50

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12927	X	12452	-0-	-475	-0-	12361	2	91	9	N	83	155	1			27
*04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12244	2	17	9	N	15					42

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
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-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					26
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

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-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

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
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					6
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7063	2	1	9	N	1	1	8			6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

11	0	W	4914	-0-	4914	52122	4903	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	0	W	5315	-0-	5315	57437	5314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	W	9862	-0-	9862	67299	9860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	9079	-0-	9079	76378	9076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	0	W	7348	-0-	7348	83726	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	W	7384	-0-	7384	91110	7383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

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-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

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-
03	5797	X	3797	-0-	-2000	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3339	-0-	-1611	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
03	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	38420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	35166	X	35166	-0-	-0-	-0-	35164	2	2	9	N	2	2	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15438	X	14944	-0-	-494	-0-	14936	2	8	9	N	7					127
04	16020	X	13202	-0-	-2818	-0-	13160	2	42	9	N	38	109	1			56

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	39432	X	34840	-0-	-4592	-0-	34839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36840	X	33166	-0-	-3674	-0-	33163	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12059	X	9286	-0-	-2773	-0-	9251	2	35	9	N	32					80
04	11640	X	8661	-0-	-2979	-0-	8602	2	59	9	N	54	91	1			43

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

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-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					168
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					168
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					168
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	T. A.		176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					168
04	T. A.		6	-0-	6	182	6	2			N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

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-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

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-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

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
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	2	1	9	N	1	1	8			40
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7525	2	1	9	N	1	1	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

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-
03	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

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-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	1	1	8			-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

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-
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

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-
03	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

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-
03	136200	X	34252	-0-	-101948	-0-	34249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	33330	X	32619	-0-	-711	-0-	32617	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

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-
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

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-
03	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

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
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					58
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					58

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

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-
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

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-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

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-
03	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
*04	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

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-
03	144751	X	35861	-0-	-108890	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35400	X	33578	-0-	-1822	-0-	33578	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

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-
03	11935	X	11187	-0-	-748	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10910	-0-	-640	-0-	10908	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

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-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

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-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: D 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
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-
03	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	596	-0-	-1024	-0-	596	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	837	X	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1395	N	756	-0-	-639	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	654	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1798	N	642	-0-	-1156	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	136138	X	33161	-0-	-102977	-0-	33160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	31265	-0-	-2275	-0-	31265	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1302	X	493	-0-	-809	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	471	-0-	-759	-0-	471	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
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-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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
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-
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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
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-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	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
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-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	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
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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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
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-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
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-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					48
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

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-
03	1302	X	220	-0-	-1082	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

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-
03	24087	X	20309	-0-	-3778	-0-	20308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22620	X	19371	-0-	-3249	-0-	19370	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

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-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

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-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

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-
03	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

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-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5745	2	80	9	N	73	152	1	1	8	25
*04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5770	2	8	9	N	7					32

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1601	2	3	9	N	3					53
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			53

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
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
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5957	2	1	9	N	1	1	8			43
*04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6708	2	23	9	N	21	4	8			60

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
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-
03	1674	N	885	-0-	-789	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	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
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
03	9300	X	6321	-0-	-2979	-0-	6315	2	6	9	N	5	1	8			28
04	9000	X	5894	-0-	-3106	-0-	5875	2	19	9	N	17	2	8			43

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
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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

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
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					9
*04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

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-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
*04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

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-
03	9238	X	8313	-0-	-925	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	8881	-0-	-59	-0-	8878	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					57
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

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-
03	9145	X	5940	-0-	-3205	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5009	-0-	-2281	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

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-
03	17019	X	7240	-0-	-9779	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	9382	-0-	-5798	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

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-
03	9114	X	7058	-0-	-2056	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	4820	-0-	-3730	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

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
03	775	X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					113
*04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7	7	8			113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

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-
03	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

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-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	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 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

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-
03	21390	X	9491	-0-	-11899	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	11036	-0-	-7294	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

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-
03	6138	X	3973	-0-	-2165	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

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
03	8370	X	2610	-0-	-5760	-0-	2610	2			N	-0-					78
04	7380	X	6012	-0-	-1368	-0-	6010	2	2	9	N	2	2	8			78

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

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-
03	3100	N	17155	-0-	14055	14055	17155	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	19849	-0-	16849	30904	19849	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

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-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

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-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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 #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38998	X	18086	-0-	-20912	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	37740	X	1160	-0-	-36580	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
*04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6720	-0-	-3420	-0-	6720	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
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-
03	8928	X	5098	-0-	-3830	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5077	-0-	-2393	-0-	5077	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
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
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	2			N	-0-					38
04	2850	X	2200	-0-	-650	-0-	2199	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
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
03	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2241	2	19	9	N	17					89
*04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7211	2	62	9	N	56	1	8			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
03	16616	X	10972	-0-	-5644	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12403	-0-	-3677	-0-	12403	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
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
03	13299	X	11311	-0-	-1988	-0-	11282	2	29	9	N	26	1	8			85
04	12690	X	10212	-0-	-2478	-0-	10144	2	68	9	N	62	92	1			55

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
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
03	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1811	2	11	9	N	10	30	1	1	8	42
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					43

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
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
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8044	2	29	9	N	26	66	1	1	8	-0-
*04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

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
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
03	18228	X	8021	-0-	-10207	-0-	7990	2	31	9	N	28	70	1	2	8	-0-
*04	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10838	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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-
03	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7133	-0-	-1327	-0-	7133	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
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-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
*04	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	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
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
03	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26277	2	2	9	N	2	2	8			40
*04	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27525	2	2	9	N	2	2	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12183	X	8631	-0-	-3552	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	7691	-0-	-3949	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	11842	X	7354	-0-	-4488	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8261	-0-	-2989	-0-	8261	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
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-
03	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29247	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	27360	X	24000	-0-	-3360	-0-	23997	2	3	9	N	3	3	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
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-
03	42570	X	42570	-0-	-0-	-0-	42570	2			N	-0-					-0-
04	36930	X	27408	-0-	-9522	-0-	27408	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
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-
03	55676	X	50230	-0-	-5446	-0-	50230	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	43484	-0-	-10396	-0-	43484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-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
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-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					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
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-
03	899	X	182	-0-	-717	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	X	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	34937	X	25481	-0-	-9456	-0-	25479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33810	X	22851	-0-	-10959	-0-	22848	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	39587	X	30583	-0-	-9004	-0-	30580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34470	X	31984	-0-	-2486	-0-	31983	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37386	X	26992	-0-	-10394	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	26180	-0-	-8500	-0-	26178	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	32705	X	27402	-0-	-5303	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	25882	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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-
03	39649	X	33950	-0-	-5699	-0-	33949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36030	X	30845	-0-	-5185	-0-	30842	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	49259	X	45038	-0-	-4221	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	42253	-0-	-2747	-0-	42247	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
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
03	26288	X	20613	-0-	-5675	-0-	20611	2	2	9	N	2	2	8			2
04	25440	X	20623	-0-	-4817	-0-	20621	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
11	0	W	42508	-0-	42508	769651	42508	2			N	-0-					-0-
12	0	W	43475	-0-	43475	813126	43475	2			N	-0-					-0-
01	0	W	44377	-0-	44377	857503	44377	2			N	-0-					-0-
02	897866	X	40363	-0-	-857503	-0-	40363	2			N	-0-					-0-
03	450213	X	44525	-0-	-405688	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
04	435690	X	NO RPT	-0-	-435690	-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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

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-
*03	761	N	329	-0-	-432	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

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-
03	39680	X	24124	-0-	-15556	-0-	24124	3			N	-0-					-0-
04	38400	X	13261	-0-	-25139	-0-	13261	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

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-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

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-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

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-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

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-
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

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-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

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-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	2945	X	1660	-0-	-1285	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	68	-0-	-2782	-0-	68	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	660	N	221	-0-	-439	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

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-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

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-
03	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
*04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

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-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
*04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

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-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
*04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

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-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
*04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
*04	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	X	1989	-0-	-367	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2015	X	115	-0-	-1900	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	669	-0-	-1281	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	38	1	1613	2	N	-0-					48
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	33	1	1560	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
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
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					18
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	27	1	1388	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
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
03	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	93	1	4092	2	N	-0-					65
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	76	1	3865	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
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-
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	62	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	51	1	2584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	84	1	2398	2	N	-0-					22
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	56	1	2606	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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

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-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	464	1	3956	2	N	3					72
							3	9									
04	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	312	1	3581	2	N	8					80
							9	9									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					30
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	35	1	1610	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	2	N	1					18
							1	9									
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	51	1	2570	2	N	-0-					18

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
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-
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
*04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	53	1	2700	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
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-
03	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	78	1	2511	2	N	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	49	1	2464	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

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									
03	36716	X	9169	-0-	-27547	-0-	1525	1	7611	2	N	30					145
							33	9									
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	1449	1	7442	2	N	43	3	8			185
							47	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

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-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	139	1	2772	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3066	-0-	66	66	145	1	2921	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

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-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

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
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	2	N	-0-					40
*04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	158	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	210	1	1465	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
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									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	88	1	596	2	N	1					187
							1	9									
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	571	2	N	19	180	1			26
							21	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
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-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	218	1	342	2	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	318	1	175	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5053	X	4825	-0-	-228	-0-	230	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	206	1	4155	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
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-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	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
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-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 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
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-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	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
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-
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	54	1	579	2	N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	72	1	502	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	188	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	177	1	3573	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	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
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-
03	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	261	1	1968	2	N	-0-					-0-
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	338	1	2021	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
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-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	89	1	1773	2	N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	89	1	1793	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
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-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	138	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	96	1	1484	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2213	2	1	9	N	1					57
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					57

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
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-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	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
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
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	2	1	1149	2	N	-0-					27
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	97	1	1933	2	N	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

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
03	1922	N	1030	-0-	-892	-0-	42	1	985	2	N	3					100
							3	9									
04	1860	N	622	-0-	-1238	-0-	619	2	3	9	N	3					103

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	64	1			74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

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									
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	113	1	1295	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1710	N	914	-0-	-796	-0-	72	1	830	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

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-
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	225	1	1348	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 #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	127	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	121	1	2444	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	53	1	1062	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
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-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	71	1	42	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
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
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	43	1	2415	2	N	-0-					52
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2338	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
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
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	14	1	793	2	N	-0-					80
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	N	4					96
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1713	2	2	9	N	2					98

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

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
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					2
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

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
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	3	1	2052	2	N	2					70
							2	9									
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					70

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

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-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

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-
03	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	163	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	210	1	2630	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

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									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1992	2	N	3					65
							3	9									
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	171	1	1016	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
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									
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	247	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	2	5	1			1
							2	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
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-
03	16341	X	4092	-0-	-12249	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	186	1	3760	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	74	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	72	1	1447	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
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
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	2	N	71					117
							78	9									
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	109	1	1253	2	N	20	90	1			47
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	154	1	1770	2	N	-0-					161
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	142	1	1631	2	N	41	177	1			25
							45	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	109	1	1848	2	N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1946	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1829	N	1076	-0-	-753	-0-	19	1	1057	2	N	-0-					12
04	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	5	1	1026	2	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	14	15	1	3	8	8
							15	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

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-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

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-
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	68	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

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
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	40	1	456	2	N	-0-					14
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	35	1	407	2	N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

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									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	546	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	46	1	534	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	19864	X	5013	-0-	-14851	-0-	239	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	220	1	4443	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					57
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					68

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

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									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	4					40
							4	9									
04	810	N	439	-0-	-371	-0-	26	1	407	2	N	5					45
							6	9									

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					62

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

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
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	111	1	1277	2	N	71					117
							78	9									
04	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	107	1	1236	2	N	20	90	1			47
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	253	1	605	2	N	-0-					192
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	278	1	1019	2	N	9					201
							10	9									

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
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									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	394	1	941	2	N	3					37
							3	9									
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	281	1	1026	2	N	3					40
							3	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
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-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	49	1	986	2	N	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	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
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-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	163	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	198	1	835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	368	1	878	2	N	-0-					158
04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	272	1	996	2	N	7					165
							8	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
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-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	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 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-	33	1			2
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	-0-					2

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

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-
03	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	61	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	39	1	1242	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

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-
03	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	151	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	145	1	2929	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

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									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	56	1	649	2	N	8					77
							9	9									
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	65	1	742	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	189	1	2960	2	N	32					95
							35	9									
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	264	1	2978	2	N	17					112
							19	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

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-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	154	1	140	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

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
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					21
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

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
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	63	1	152	2	N	1					50
							1	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	56	1	205	2	N	2					52
							2	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

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-
03	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	40	1	803	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 #: 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
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-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	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
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-
03	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	193	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	398	1	3230	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
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									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	38	1	432	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	421	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					23
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	1	1	790	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
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-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	172	1	3016	2	N	-0-					-0-
*04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	223	1	2797	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
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-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	73	1	1140	2	N	-0-					-0-
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	156	1	2448	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	496	-0-	496	496	30	1	466	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	882	-0-	882	1378	53	1	829	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

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									
03	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	107	1	1229	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	98	1	1123	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	N	-0-					143
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	213	1	779	2	N	-0-					143

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

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									
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	577	1	1379	2	N	8					90
							9	9									
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	375	1	1370	2	N	5					95
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	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
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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					63
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	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
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									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	11	15	1			8

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
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-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	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
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-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	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
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-
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	143	1	2231	2	N	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	167	1	2624	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 #: 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
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-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	68	1	1373	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
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	71	1	882	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	1364	N	788	-0-	-576	-0-	57	1	716	2	Y	14					23
							15	9									
01	1147	N	724	-0-	-423	-0-	53	1	658	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	29	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	24	2	Y	11	15	1			8
							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
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									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	56	1	647	2	Y	14	16	1			21
							15	9									
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	10	15	1			16
							11	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

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									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	4					40
							4	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	N	5					45
							6	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

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
03	1054	N	566	-0-	-488	-0-	505	2	61	9	Y	55	64	1			74
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					74

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

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
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	62	1	420	2	N	26					193
							29	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	74	1	201	2	N	8	179	1			22
							9	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	240	1	2764	2	N	-0-					37
04	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	207	1	2377	2	N	13					50
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	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

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
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	15	1	847	2	N	-0-					7
04	1110	N	841	-0-	-269	-0-	4	1	837	2	N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

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-
03	1643	N	24	-0-	-1619	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	990	N	76	-0-	-914	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

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-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

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-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

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									
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	124	1	1429	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
04	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	116	1	1331	2	Y	11	15	1			23
							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 #: 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
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									
03	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	318	1	3657	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	5790	X	1981	-0-	-3809	-0-	158	1	1811	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

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
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									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	Y	14	16	1			36
							15	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	881	2	Y	10	15	1			31
							11	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	160	1	1116	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	N	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	172	1	1201	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	207	1	2200	2	N	-0-					-0-
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	289	1	2018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	39	1	451	2	N	-0-					42
04	570	N	174	-0-	-396	-0-	14	1	160	2	N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

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-
03	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	116	1	2125	2	N	-0-					-0-
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	254	1	2061	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

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-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

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-
03	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	928	-0-	-812	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

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-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	132	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	128	1	2582	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 #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	118	1	958	2	N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	40	1	457	2	N	64	165	1			88
							70	9									
04	1440	N	590	-0-	-850	-0-	47	1	543	2	N	-0-					88

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	1	1	8	2	N	-0-					105
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1736	N	912	-0-	-824	-0-	119	1	732	2	Y	55	64	1			74
							61	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					74

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

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-
03	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	207	1	1269	2	N	26					71
							29	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	339	1	1281	2	N	-0-					71

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

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
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1122	2	25	9	N	23	174	1			29
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					29

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

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									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	2	N	3					107
							3	9									
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	11					118
							12	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
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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

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-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	111	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	117	1	2195	2	N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

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-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

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
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1245	2	17	9	N	15					51
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					61

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	6					43
							7	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	8	1	8			50
							9	9									

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	2					55
							2	9									
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					55

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
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	180 15	1 9	2252	2	N	14					80
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	174 6	1 9	2175	2	N	5					85
01	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	172 19	1 9	2154	2	N	17					102
02	2296	X	1170	-0-	-1126	-0-	125 3	1 9	1042	2	N	3					105
03	2542	X	1260	-0-	-1282	-0-	116 12	1 9	1132	2	N	11					116
04	2460	X	1670	-0-	-790	-0-	140 6	1 9	1524	2	N	5					121

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

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-
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

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-
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	55	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	74	1	1477	2	N	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

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-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	153	1	3060	2	N	-0-					-0-
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2972	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
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-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	63	1	441	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

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-
03	1860	N	95	-0-	-1765	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

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-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

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									
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	72	1	1132	2	N	8					150
							9	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	71	1	1103	2	N	30					180
							33	9									

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

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-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	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
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-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	2	N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	208	1	1693	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
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-
03	3100	N	4258	-0-	1158	1158	255	1	4003	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3755	-0-	755	1913	292	1	3463	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
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-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	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
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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	N	7					18
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					18

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
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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	4					27
							4	9									
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	40	1	459	2	N	-0-					27

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
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									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	1965	2	N	47	161	1			35
							52	9									
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	2	N	8					43
							9	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

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-
03	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	56	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	46	1	5001	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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

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									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	3					40
							3	9									
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	98	1	1128	2	N	3					43
							3	9									

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					11
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	14	1	164	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
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
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1238	2	13	9	N	12					105
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					105

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
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
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	79	1	1243	2	N	17					103
							19	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	77	1	1209	2	N	13					116
							14	9									

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
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									
03	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	12	1	1515	2	N	14					114
							15	9									
04	1470	N	817	-0-	-653	-0-	57	1	747	2	N	12	114	1			12
							13	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
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									
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	9	1	1034	2	N	18					95
							20	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	76	1	997	2	N	3					98
							3	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
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-
03	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	185	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					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
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-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	238	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6083	-0-	3083	3083	1632	1	4451	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

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
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	956	2	29	9	N	26					89
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					89

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

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									
03	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	72	1	1123	2	N	15					135
							17	9									
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	72	1	1127	2	N	5					140
							6	9									

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

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
03	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1768	2	24	9	N	22	140	1			41
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					41

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

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									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	2	N	35					121
							39	9									
04	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	27	1	3061	2	N	14	103	1			32
							15	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
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
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	2	N	13					105
							14	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	28	1	1950	2	N	7					112
							8	9									

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

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
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	418	2	17	9	N	15					83
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	427	2	13	9	N	12					95

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	32	1	2969	2	N	-0-					-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	28	1	2987	2	N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

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-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	18	1	1678	2	N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	15	1	1614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					2
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	N	31	118	1			44
							34	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	2	N	38					82
							42	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5270	X	4237	-0-	-1033	-0-	497	1	3739	2	N	1	91	1			15
							1	9									
04	5100	X	2702	-0-	-2398	-0-	270	1	2426	2	N	5					20
							6	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	28	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4367	-0-	-643	-0-	42	1	4325	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 #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	172	1	5311	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4703	-0-	-2137	-0-	154	1	4549	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	90	1	2772	2	N	-0-					-0-
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	116	1	2329	2	N	-0-					-0-
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	111	1	2234	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	378	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3172	-0-	172	172	371	1	2801	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

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-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	91	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	39	1	1378	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

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-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

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-
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	18	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	30	1	3091	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

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									
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	3982	2	46	9	N	42	158	1			107
04	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3728	2	30	9	N	27	81	1			53

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

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-
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	95	1	927	2	N	20					20
							22	9									
04	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	90	1	985	2	N	12					32
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	43	1	421	2	N	-0-			23
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	37	1	407	2	N	-0-			23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

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-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-			-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

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-
03	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	202	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	198	1	2351	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	5673	X	4402	-0-	-1271	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	2462	-0-	-3028	-0-	2462	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

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-
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	79	1	1229	2	N	-0-			-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

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-
03	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	15	1	2501	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	22	1	2295	2	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 #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1457	N	770	-0-	-687	-0-	97	1	660	2	N	12					98
							13	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					98

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	256	1	3985	2	N	-0-					-0-
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	103	1	3640	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
03	2941	X	2770	-0-	-171	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

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-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

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-
03	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	667	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	578	1	2955	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

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-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

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									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	84	1	3671	2	N	-0-					110
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	73	1	3672	2	N	2					112
							2	9									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

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
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	2	N	-0-					63
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	48	1	2241	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	47	1	502	2	N	-0-			-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	67	1	465	2	N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

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

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	95	1	2944	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2935	-0-	-305	-0-	96	1	2839	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	100	1	3084	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	103	1	3023	2	N	-0-			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	65	1	1321	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 #: 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
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-
03	1581	N	474	-0-	-1107	-0-	185	1	289	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					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
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-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	405	1	8086	2	N	-0-					-0-
*04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	381	1	7687	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
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-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	157	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	152	1	3059	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
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-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	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
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-
03	5673	X	5515	-0-	-158	-0-	322	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5296	-0-	-404	-0-	250	1	5046	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
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-
03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	127	1	3358	2	N	-0-					-0-
*04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	2290	1	3500	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
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									
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	423	1	4557	2	N	24	73	1			13
							26	9									
04	5610	X	4368	-0-	-1242	-0-	437	1	3931	2	N	-0-					13

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

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-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

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
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12					185
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	7	1	5366	2	N	3					188
							3	9									

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

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-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	N	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	78	1	2365	2	N	-0-					-0-
*04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	78	1	2473	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	165	1	952	2	N	2					80
							2	9									
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	358	1	933	2	N	3					83
							3	9									

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

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

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	342	1	1909	2	N	-0-					108
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	265	1	1980	2	N	-0-					108

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1579	2	N	-0-					2
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1608	2	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	N	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	26	1	831	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

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-
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

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-
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	13	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1984	-0-	-566	-0-	19	1	1965	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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
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-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	107	1	2134	2	N	-0-					-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	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
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-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	74	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	71	1	1441	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
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-
03	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	941	-0-	-379	-0-	56	1	885	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
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-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	18	1	128	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2886	2	50	9	N	45	47	1			116
04	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2331	2	26	9	N	24					140

FOWLER 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
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-
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	297	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	284	1	3363	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
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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	192	2	18	9	N	16					42
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42

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
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-
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582	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
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									
03	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	322	1	4758	2	N	38					128
							42	9									
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	384	1	5852	2	N	35					163
							39	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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-
03	3100	N	3987	-0-	887	1685	190	1	3797	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3438	-0-	438	2123	162	1	3276	2	N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

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									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	134	1	824	2	Y	32					132
							35	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					132

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

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									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	6	82	1			26
							7	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	82	1			26
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4340	X	3395	-0-	-945	-0-	20	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	33	1	3436	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	356	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	442	1	3089	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4929	X	2776	-0-	-2153	-0-	222	1	2554	2	N	-0-					253
04	4680	X	3751	-0-	-929	-0-	295	1	3399	2	N	52	182	1			123
							57	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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 #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	13	1	2269	2	N	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	24	1	2468	2	N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					115
*04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					115

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6448	X	5313	-0-	-1135	-0-	253	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4946	-0-	-1264	-0-	234	1	4712	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	806	N	238	-0-	-568	-0-	16	1	197	2	N	23					82
							25	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

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-
03	6138	X	5387	-0-	-751	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

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-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	4588	X	3289	-0-	-1299	-0-	276	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3377	-0-	-1273	-0-	292	1	3085	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	491	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	420	1	2149	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	438	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	419	1	4972	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		348	-0-	348	747	65	1	280	2	N	3					20
							3	9									
04	T. A.		410	-0-	410	1157	85	1	325	2	N	-0-					20

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4061	X	1302	-0-	-2759	-0-	1302	2			N	-0-					10
04	3930	X	721	-0-	-3209	-0-	1	1	720	2	N	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	19	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3166	-0-	-434	-0-	30	1	3136	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8432	X	7772	-0-	-660	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5463	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
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-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	113	1	1750	2	N	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	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
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-
03	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	7454	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
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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1849	2	12	9	N	11	69	1			49
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	N	-0-					49

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
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-
03	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	398	1	6693	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	378	1	6426	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	241	1	7334	2	N	-0-					-0-
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	4					19
							4	9									
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	N	1					20
							1	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

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-
03	8618	X	7277	-0-	-1341	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6888	-0-	-1422	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102		-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

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-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

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-
03	1023	X	167	-0-	-856	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	190	-0-	-470	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	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
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-
03	2356	X	1151	-0-	-1205	-0-	91	1	1060	2	N	-0-			-0-
*04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	182	1	2148	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
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-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	491	1	7633	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	7198	-0-	-332	-0-	198	1	7000	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
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-
03	3844	X	201	-0-	-3643	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2219	-0-	-1501	-0-	68	1	2151	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
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-
03	7037	X	6435	-0-	-602	-0-	6435	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	5895	-0-	-735	-0-	5895	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	254	1	3946	2	N	-0-			-0-
*04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	115	1	4063	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					17
04	5040	X	5027	-0-	-13	-0-	7	1	5019	2	N	1					18
							1	9									

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
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
03	8494	X	1235	-0-	-7259	-0-	401	1	834	2	N	-0-					125
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2006	1	2096	2	N	-0-					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
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-
03	3968	X	2632	-0-	-1336	-0-	217	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2007	-0-	-2613	-0-	599	1	1408	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
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-
03	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	283	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	273	1	2698	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
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-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	180	1	5465	2	N	-0-					-0-
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	168	1	5344	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6268	-0-	-1202	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	443	1	14644	2	N	-0-					-0-
*04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	422	1	13466	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
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-
03	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7819	-0-	-731	-0-	7819	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
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-
03	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	61	1	10595	2	N	-0-					-0-
*04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	90	1	9331	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
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-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	26	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4140	-0-	-1020	-0-	39	1	4101	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
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-
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	70	1	12093	2	N	-0-					-0-
*04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	102	1	10558	2	N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	109	1	3505	2	Y	90	84	1			113
							99	9									
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	107	1	3610	2	Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11966	X	4532	-0-	-7434	-0-	274	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	7687	-0-	-3893	-0-	211	1	7476	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

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-
03	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	662	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	639	1	7581	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

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-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

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									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	N	31	1	8			90
							34	9									
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	109	1	1242	2	N	20					110
							22	9									

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

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-
03	7936	X	7508	-0-	-428	-0-	283	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	256	1	6671	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

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-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
*04	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	613	1	17808	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 #: 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
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-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					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
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-
03	775	N	120	-0-	-655	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	140	1	1660	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	715	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8701	-0-	-839	-0-	677	1	8024	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
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
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3739	2	17	9	N	15					83
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	N	12					95

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
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									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					156
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	276	-0-	-834	-0-	17 41	1 9	218	2	N	37	200	1			17
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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-					17
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					17

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	210 7	1 9	2972	2	Y	6	35	1			1
12	3596	X	2198	-0-	-1398	-0-	313 29	1 9	1856	2	Y	26					27
01	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	287 46	1 9	1989	2	Y	42	34	1			35
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	972 33	1 9	1065	2	Y	30	16	1			49
03	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	595 92	1 9	1864	2	Y	84	35	1			98
04	3180	X	2186	-0-	-994	-0-	963 21	1 9	1202	2	Y	19	108	1			9

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
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-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	68	1	2169	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
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-
03	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	218	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	204	1	2421	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 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
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	2825	-0-	-1375	-0-	89	1	2708	2	N	25					139
							28	9									
03	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	74	1	2054	2	N	-0-	132	1			7
04	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	110	1	3000	2	N	1					8
							1	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

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-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1553	-0-	-937	-0-	47	1	1506	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

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-
03	24464	X	6084	-0-	-18380	-0-	489	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	405	1	5381	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

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									
03	7223	X	6453	-0-	-770	-0-	194	1	6236	2	Y	21					71
							23	9									
04	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	180	1	6085	2	Y	3					74
							3	9									

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	16	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	2970	N	2684	-0-	-286	-0-	26	1	2658	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

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									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	733	1	3408	2	N	6					80
							7	9									
04	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	521	1	3019	2	N	5					85
							6	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

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
03	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	634	1	1839	2	N	23	1	8			132
							25	9									
04	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	372	1	1459	2	N	15	114	1	1	8	32
							17	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

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-
03	17856	X	15708	-0-	-2148	-0-	461	1	15247	2	N	-0-					-0-
*04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	533	1	17008	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

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									
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1416	1	6585	2	N	47	4	8			178
							52	9									
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1132	1	6564	2	N	31	9	8			200
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
03	2666	X	866	-0-	-1800	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	748	-0-	-1832	-0-	748	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
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-
03	7192	X	6222	-0-	-970	-0-	36	1	6186	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	3336	-0-	-3624	-0-	32	1	3304	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
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-
03	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	414	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	178	1	6299	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	44	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7565	-0-	-385	-0-	72	1	7493	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
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-
03	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	300	1	9943	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9866	-0-	-634	-0-	300	1	9566	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
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
03	10478	X	9825	-0-	-653	-0-	296	1	9500	2	N	26					138
							29	9									
04	10140	X	10069	-0-	-71	-0-	289	1	9780	2	N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	14384	X	13297	-0-	-1087	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13211	-0-	-529	-0-	13211	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

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
03	14508	X	13972	-0-	-536	-0-	422	1	13550	2	N	-0-					132
04	14040	X	13633	-0-	-407	-0-	391	1	13232	2	N	9	4	8			137
							10	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

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-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	780	N	50	-0-	-730	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	10664	X	10025	-0-	-639	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9177	-0-	-1143	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

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-
03	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	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 #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	34	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5743	-0-	-557	-0-	55	1	5688	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

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-
03	20181	X	13139	-0-	-7042	-0-	385	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	12670	-0-	-6860	-0-	385	1	12285	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

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									
03	7285	X	2868	-0-	-4417	-0-	369	1	2499	2	N	-0-					97
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					97

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

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
03	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3646	2	13	9	N	12					77
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	3476	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8835	X	5464	-0-	-3371	-0-	174	1	5290	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	2594	-0-	-6196	-0-	79	1	2515	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7719	X	6363	-0-	-1356	-0-	201	1	6162	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7387	-0-	-83	-0-	778	1	6609	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	4783	2	11	9	N	10			44
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	176	1	5409	2	N	-0-			-0-
*04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	241	1	5486	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	16430	X	12162	-0-	-4268	-0-	357	1	11805	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	9741	-0-	-6159	-0-	296	1	9445	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6262	X	2281	-0-	-3981	-0-	13	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	30	1	3108	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	210	1	616	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
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									
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	618	1	2876	2	N	20	199	1	6	8	58
							22	9									
04	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	487	1	2822	2	N	34	15	8			77
							37	9									

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
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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					83
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	17	1	579	2	N	2					85
							2	9									

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
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
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	182	1	5852	2	Y	1	62	1			17
							1	9									
04	6210	X	5612	-0-	-598	-0-	160	1	5417	2	Y	32					49
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	411	1	7839	2	N	-0-					-0-
*04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	356	1	7193	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					2
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					2

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
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
03	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	227	1	7267	2	Y	9					21
							10	9									
*04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	212	1	7193	2	Y	1					22
							1	9									

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	1433	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	1160	1	1357	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	1269	1	3679	2	N	32	2	8			137
							35	9									
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1037	1	4073	2	N	33	63	1			107
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	3731	1	3787	2	N	-0-					-0-
*04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	3371	1	3945	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	307	1	3575	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	298	1	3533	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	207	1	6290	2	N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	184	1	5840	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	155	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2967	-0-	-2043	-0-	90	1	2877	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
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-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	109	1	1290	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
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-
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	217	1	2421	2	N	-0-					-0-
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1446	1	3403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	N	-0-					65
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	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
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									
03	5921	X	4965	-0-	-956	-0-	170	1	4752	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	5550	X	5527	-0-	-23	-0-	195	1	5295	2	N	34	66	1			15
							37	9									

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
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
03	2635	X	1545	-0-	-1090	-0-	9	1	1536	2	N	-0-					50
04	2550	X	1773	-0-	-777	-0-	11	1	1740	2	N	20					70
							22	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	205	1	6219	2	N	-0-					-0-
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	182	1	5776	2	N	1					1
							1	9									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6386	X	5501	-0-	-885	-0-	175	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4112	-0-	-2068	-0-	125	1	3987	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7502	X	4824	-0-	-2678	-0-	295	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4420	-0-	-2840	-0-	1140	1	3280	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 #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22723	X	12970	-0-	-9753	-0-	380	1	12590	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	11267	-0-	-10723	-0-	342	1	10925	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		726	-0-	726	726	22	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
*04	4880	X	4154	-0-	-726	-0-	119	1	4028	2	Y	6	2	1			7
							7	9									

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	10323	X	8024	-0-	-2299	-0-	242	1	7774	2	Y	7					74
							8	9									
04	10080	X	8378	-0-	-1702	-0-	240	1	8124	2	Y	13					87
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8184	X	6047	-0-	-2137	-0-	183	1	5856	2	Y	7					74
							8	9									
04	7920	X	5003	-0-	-2917	-0-	143	1	4846	2	Y	13					87
							14	9									

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	197	1	6325	2	Y	10					58
							11	9									
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	171	1	5787	2	Y	9	44	1			23
							10	9									

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	2481	1	4418	2	N	23					148
							25	9									
04	7380	X	6865	-0-	-515	-0-	1644	1	5202	2	N	17	8	8			157
							19	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4247	X	2693	-0-	-1554	-0-	969	1	1724	2	N	-0-					37
04	4110	X	2620	-0-	-1490	-0-	629	1	1991	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	2	N	-0-					40
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	43	1	247	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	47	1	8068	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8540	-0-	-430	-0-	81	1	8459	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15996	X	14007	-0-	-1989	-0-	1109	1	12898	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	14508	-0-	-792	-0-	1128	1	13380	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7409	X	1832	-0-	-5577	-0-	58	1	1774	2	N	-0-					-0-
*04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	251	1	5710	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	493	1	9415	2	N	-0-					-0-
*04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	442	1	8916	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	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 WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
*04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	384	1	11162	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

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-
03	7006	X	4027	-0-	-2979	-0-	346	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	3251	-0-	-3529	-0-	407	1	2844	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

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									
03	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	172	1	4805	2	N	9	65	1			18
							10	9									
04	5250	X	5001	-0-	-249	-0-	177	1	4812	2	N	11					29
							12	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
04	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

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									
03	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	176	1	4912	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	181	1	4911	2	Y	10	28	1			21
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	575	1	5762	2	N	-0-					-0-
*04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	600	1	5923	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	101	1	3079	2	N	-0-					-0-
*04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	5188	-0-	2088	3418	411	1	4777	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	779	-0-	-2221	1197	60	1	719	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
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-
03	5518	X	3978	-0-	-1540	-0-	498	1	3480	2	Y	-0-					-0-
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	604	1	4562	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
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									
03	5952	X	3383	-0-	-2569	-0-	265	1	3052	2	N	60					237
							66	9									
04	5610	X	5274	-0-	-336	-0-	465	1	4736	2	N	66	198	1			105
							73	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
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-
03	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	499	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	508	1	5696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	115	1	3483	2	N	-0-					-0-
*04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	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
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-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	247	1	7515	2	N	-0-					-0-
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	37	1	1182	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
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-
03	7874	X	5087	-0-	-2787	-0-	403	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	544	1	6456	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
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-
03	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	251	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	234	1	2778	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
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-
03	9734	X	8902	-0-	-832	-0-	284	1	8618	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	269	1	8550	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	9641	X	7711	-0-	-1930	-0-	241	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6560	-0-	-2770	-0-	215	1	6345	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
11	3120	X	472	-0-	-2648	-0-	241	1	220	2	N	10					208
							11	9									
12	3162	X	681	-0-	-2481	-0-	671	1	6	2	N	4					212
							4	9									
01	2945	X	262	-0-	-2683	-0-	244	1	9	2	N	8					220
							9	9									
02	1876	X	400	-0-	-1476	-0-	380	1	20	9	N	18					238
03	682	X	10	-0-	-672	-0-	7	1	3	2	N	-0-					238
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1408	1	2099	2	N	5					243
							6	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1371	1	7262	2	N	23	197	1	6	8	72
							25	9									
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	941	1	4305	2	N	32	14	8			90
							35	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
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
03	6200	X	4594	-0-	-1606	-0-	167	1	4426	2	N	1					218
							1	9									
04	6000	X	4327	-0-	-1673	-0-	157	1	4151	2	N	17					235
							19	9									

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	67	1	782	2	N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	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
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
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-
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	71	1	2253	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

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									
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	156	1	4121	2	N	16	7	8			177
							18	9									
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	149	1	3954	2	N	29	9	8			197
							32	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

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									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	954	1	6319	2	Y	22	6	8			61
							24	9									
*04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1468	1	5562	2	Y	24	34	1	13	8	38
							26	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

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-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1080	1	7888	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5446	-0-	-1784	-0-	1402	1	4044	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

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
03	7595	X	7338	-0-	-257	-0-	221	1	7081	2	N	33					147
							36	9									
04	7320	X	7248	-0-	-72	-0-	208	1	7037	2	N	3					150
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	105	1	3344	2	N	-0-					-0-
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3896	2	N	2					69
							2	9									
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					69

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

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
03	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	746	2	3	9	N	3	59	1	1	8	125
*04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					125

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

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									
03	8866	X	7573	-0-	-1293	-0-	262	1	7300	2	N	10	40	1			35
							11	9									
04	7650	X	5797	-0-	-1853	-0-	205	1	5571	2	N	19					54
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3912	2	46	9	N	42					115
04	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	4	1	3170	2	N	28					143
							31	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
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									
03	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	254	1	8140	2	N	28	54	1			112
							31	9									
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	226	1	7638	2	N	8					120
							9	9									

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
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-
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	138	1	4416	2	N	-0-					-0-
*04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	146	1	4952	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
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
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	138	1	7814	2	N	-0-					40
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	37	1	7479	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
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-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	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
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-
03	4712	X	2289	-0-	-2423	-0-	70	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3437	-0-	-853	-0-	114	1	3323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	99	1	5595	2	N	3					103
							3	9									
04	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	28	1	5667	2	N	-0-					103

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
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
03	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	65	1	3655	2	N	-0-					77
04	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	18	1	3586	2	N	-0-					77

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
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-
03	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	314	1	2055	2	N	-0-					-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	934	1	5438	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
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									
03	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	207	1	6641	2	Y	9					62
							10	9									
04	7260	X	5187	-0-	-2073	-0-	149	1	5029	2	Y	8	48	1			22
							9	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
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-
03	9424	X	9090	-0-	-334	-0-	275	1	8815	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	240	1	8132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	293	1	259	2	N	3	124	1			19
							3	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19

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
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
03	1891	N	1095	-0-	-796	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					40
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	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
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-
03	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	727	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8843	-0-	-337	-0-	687	1	8156	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13361	X	10384	-0-	-2977	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9989	-0-	-3331	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7161	X	4601	-0-	-2560	-0-	364	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3748	-0-	-1862	-0-	291	1	3457	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14043	X	12970	-0-	-1073	-0-	1026	1	11944	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12369	-0-	-1011	-0-	962	1	11407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	160	1	1862	2	N	-0-					-0-
*04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	187	1	2216	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	33	1	5810	2	Y	26					58
							29	9									
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5323	2	Y	37					95
							41	9									

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
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-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	469	1	4998	2	N	-0-					-0-
*04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	685	1	4791	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9238	X	8317	-0-	-921	-0-	643	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	677	1	7580	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	441	1	2335	2	N	20	8	8			237
							22	9									
04	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	604	1	2762	2	N	21	18	8			240
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

11	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	252 21	1 9	8059	2	N	19					113
12	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	240 12	1 9	7653	2	N	11					124
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	318 30	1 9	10245	2	N	27					151
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	294 31	1 9	9383	2	N	28	38	1	3	8	138
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	370 30	1 9	11886	2	N	27	5	8			160
*04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	314 41	1 9	10616	2	N	37	40	1	10	8	147

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

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-
03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	367	1	11795	2	N	-0-					-0-
*04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	356	1	12060	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	800	1	3495	2	N	-0-					70
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	3378	2	N	2					72
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	519	1	2847	2	N	-0-					72
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282 6	1 9	3005	2	N	5					77
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	751 9	1 9	2286	2	N	8					85
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	221 25	1 9	4094	2	N	23					108

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

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-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1353	1	2768	2	N	49	2	8			221
							54	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	314	1	3119	2	N	10	7	8			224
							11	9									

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	307	1	9845	2	N	11					77
							12	9									
*04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	270	1	9126	2	N	17					94
							19	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	498	1	3488	2	Y	-0-					10
04	4620	X	3322	-0-	-1298	-0-	389	1	2933	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7781	X	6931	-0-	-850	-0-	239	1	6681	2	N	10					42
							11	9									
04	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	230	1	6253	2	N	4					46
							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
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-
03	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	156	1	7538	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7186	-0-	-734	-0-	156	1	7030	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	320	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3931	-0-	-59	-0-	306	1	3625	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
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									
03	13764	X	3937	-0-	-9827	-0-	136	1	3794	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13320	X	3435	-0-	-9885	-0-	122	1	3306	2	N	6	11	1			12
							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
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-
03	5177	X	175	-0-	-5002	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	588	-0-	-4422	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5704	X	4135	-0-	-1569	-0-	328	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4587	-0-	-573	-0-	357	1	4230	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
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-
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	179	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1616	-0-	-1024	-0-	126	1	1490	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
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-
03	3689	X	2087	-0-	-1602	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	341	1	2574	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 #: 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
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									
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	132	1	3689	2	N	9					19
							10	9									
04	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	138	1	3747	2	N	2					21
							2	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

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-
03	10881	X	7657	-0-	-3224	-0-	1502	1	6155	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	8407	-0-	-1673	-0-	1803	1	6551	2	Y	48	25	1			23
							53	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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-
03	15779	X	4145	-0-	-11634	-0-	499	1	3646	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	10284	-0-	-3816	-0-	2647	1	7637	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

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-
03	5394	X	2137	-0-	-3257	-0-	131	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	2185	-0-	-2945	-0-	563	1	1622	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

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-
03	17298	X	12643	-0-	-4655	-0-	371	1	12272	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	12867	-0-	-2703	-0-	391	1	12476	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

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-
03	4340	X	3313	-0-	-1027	-0-	1297	1	2016	2	N	-0-					-0-
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	4671	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 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
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-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
*04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	755	1	21953	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

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									
03	6138	X	5031	-0-	-1107	-0-	173	1	4830	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	150	1	4091	2	N	30	63	1			5
							33	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

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-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	305	1	3248	2	N	-0-					-0-
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

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-
03	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	214	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	208	1	4189	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

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									
03	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	164	1	5247	2	Y	8					55
							9	9									
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	139	1	4714	2	Y	7	42	1			20
							8	9									

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

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-
03	8060	X	6899	-0-	-1161	-0-	329	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4066	-0-	-3554	-0-	192	1	3874	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 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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									
03	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	855	1	5982	2	Y	-0-					9
04	7290	X	6140	-0-	-1150	-0-	719	1	5421	2	Y	-0-					9

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

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-
03	7440	X	3324	-0-	-4116	-0-	101	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	3186	-0-	-4014	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

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-
03	12276	X	11383	-0-	-893	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

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									
03	9052	X	9016	-0-	-36	-0-	272	1	8725	2	Y	17					91
							19	9									
04	8670	X	8412	-0-	-258	-0-	241	1	8146	2	Y	23	4	8			110
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	288	1	9225	2	Y	9					32
							10	9									
04	9810	X	9481	-0-	-329	-0-	272	1	9206	2	Y	3					35
							3	9									

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
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
03	2852	X	1177	-0-	-1675	-0-	192	1	953	2	Y	29					132
							32	9									
04	2820	X	1359	-0-	-1461	-0-	223	1	1135	2	Y	1					133
							1	9									

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
03	6913	X	6157	-0-	-756	-0-	1030	1	5113	2	Y	13	2	8			208
							14	9									
04	7830	X	5737	-0-	-2093	-0-	934	1	4753	2	Y	45					253
							50	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8711	X	8551	-0-	-160	-0-	341	1	8210	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7822	-0-	-578	-0-	231	1	7591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	142	1	4346	2	N	-0-					-0-
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	173	1	3925	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	279	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5225	-0-	-1105	-0-	247	1	4978	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8308	X	6354	-0-	-1954	-0-	343	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8013	-0-	-1167	-0-	511	1	7502	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	351	1	4154	2	N	34	134	1			18
							37	9									
04	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	272	1	3166	2	N	17					35
							19	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
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
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1395	1	2798	2	N	8					85
							9	9									
04	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	195	1	2266	2	N	8					93
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
03	8432	X	6848	-0-	-1584	-0-	532	1	6301	2	Y	14	10	1			126
							15	9									
*04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	519	1	6040	2	Y	14					140
							15	9									

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

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									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	85	1			48
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	26					74

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

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									
03	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2421	2	19	9	N	17					152
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	3	1	2380	2	N	23					175
							25	9									

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

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
03	4340	X	2531	-0-	-1809	-0-	423	1	2097	2	Y	10	8	8			175
							11	9									
04	4200	X	3129	-0-	-1071	-0-	510	1	2598	2	Y	19	14	8			180
							21	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 #: 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
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									
03	12431	X	11524	-0-	-907	-0-	715	1	10803	2	N	5	132	1			52
							6	9									
04	12090	X	10710	-0-	-1380	-0-	690	1	10020	2	N	-0-					52

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
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-
03	6882	X	4566	-0-	-2316	-0-	300	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	2979	-0-	-3501	-0-	205	1	2774	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
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-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	517	1	9055	2	N	-0-					-0-
*04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	676	1	9924	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
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-
03	1705	X	221	-0-	-1484	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
*04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	299	1	3471	2	N	-0-					-0-
*04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	327	1	3883	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
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-
03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	390	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
03	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	111	1	722	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					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
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-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					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
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-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	534	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6465	-0-	-315	-0-	530	1	5935	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
03	3100	N	3445	-0-	345	345	119	1	3319	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*04	3000	N	3340	-0-	340	685	118	1	3215	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	222	196	1			48
*04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	N	29					77
							32	9									

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

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-
03	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	608	1	4250	2	Y	-0-					-0-
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

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-
03	4960	X	4574	-0-	-386	-0-	146	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	122	1	3892	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

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-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	132	1	4037	2	N	-0-					-0-
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	473	1	4016	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

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									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3457	2	3	9	N	3					133
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	4	1	3225	2	N	14					147
							15	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

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-
03	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	390	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					48
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

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									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	171	1	4535	2	N	28					200
							31	9									
04	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	149	1	3936	2	N	17					217
							19	9									

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

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									
03	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	728	1	3467	2	Y	7	2	1			13
							8	9									
04	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	1265	1	3467	2	Y	48	33	1			28
							53	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

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-
03	T. A.		788	-0-	788	1186	90	1	698	2	Y	-0-					-0-
*04	2459	X	1273	-0-	-1186	-0-	181	1	1092	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

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-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-					-0-
04	870	N	300	-0-	-570	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

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-
03	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	335	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	342	1	4052	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

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-
03	12059	X	8710	-0-	-3349	-0-	689	1	8021	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	7464	-0-	-4206	-0-	580	1	6884	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

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
03	2139	X	235	-0-	-1904	-0-	13	1	222	2	N	-0-					41
04	1110	X	152	-0-	-958	-0-	9	1	142	2	N	1					42
							1	9									

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

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									
03	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	112	1	2970	2	N	-0-					132
04	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	100	1	2661	2	N	5					137
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	559	1	6513	2	N	-0-					-0-
*04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	542	1	6422	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

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									
03	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	181	1	2142	2	Y	6					12
							7	9									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

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-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

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-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	403	1	4687	2	Y	-0-					-0-
*04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	378	1	4479	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

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-
03	7688	X	7117	-0-	-571	-0-	551	1	6566	2	N	-0-					-0-
*04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	613	1	6867	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

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									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	209	1	3702	2	Y	22	7	8			83
							24	9									
04	4890	X	3293	-0-	-1597	-0-	190	1	3038	2	Y	59	62	1	10	8	70
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
03	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	369	1	6546	2	Y	21	6	8			83
							23	9									
*04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	434	1	6949	2	Y	49	62	1			70
							54	9									

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
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
03	1395	N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					23
04	960	N	31	-0-	-929	-0-	2	1	29	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
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-
03	5332	X	3692	-0-	-1640	-0-	294	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4232	-0-	-688	-0-	350	1	3882	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	18445	X	16338	-0-	-2107	-0-	494	1	15837	2	N	6					57
							7	9									
04	17850	X	15453	-0-	-2397	-0-	443	1	15007	2	N	3					60
							3	9									

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8897	X	4708	-0-	-4189	-0-	625	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	1637	-0-	-6973	-0-	240	1	1397	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 #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14353	X	8120	-0-	-6233	-0-	248	1	7872	2	N	-0-					-0-
*04	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	994	1	28909	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	921	1	6021	2	N	-0-					-0-
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	921	1	5362	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10819	X	8766	-0-	-2053	-0-	1163	1	7603	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9405	-0-	-1065	-0-	1378	1	8027	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
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									
03	16430	X	16370	-0-	-60	-0-	495	1	15875	2	N	-0-					77
04	15900	X	15198	-0-	-702	-0-	436	1	14762	2	N	-0-					77

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
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-
03	12493	X	12147	-0-	-346	-0-	1043	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	1399	1	9782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21971	X	6279	-0-	-15692	-0-	198	1	6081	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5578	-0-	-1052	-0-	235	1	5343	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
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
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					83
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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									
03	9393	X	9355	-0-	-38	-0-	282	1	9049	2	N	22					157
							24	9									
*04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	254	1	8611	2	N	35	158	1			34
							39	9									

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
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-
03	3441	X	19	-0-	-3422	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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
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-
03	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	201	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	497	1	3290	2	Y	36	3	8			113
							40	9									
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	731	1	2771	2	Y	29	63	1	6	8	73
							32	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

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-
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	406	1	12336	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11943	-0-	-477	-0-	364	1	11578	2	N	1					1
							1	9									

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

*05	3100	N	5320	-0-	2220	2220	134	1	5175	2	N	10					27
							11	9									
*06	3000	N	3727	-0-	727	2947	113	1	3614	2	N	-0-					27
*07	3100	N	2081	-0-	-1019	1928	65	1	2016	2	N	-0-					27
*08	4352	X	2424	-0-	-1928	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					27
*09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					27
*10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1768	2	N	-0-					27
*11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					27
*12	372	X	162	-0-	-210	-0-	6	1	156	2	N	-0-					27
*01	372	X	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	2	N	-0-					27
*02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					27
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					27
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	1					28
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

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-
03	9672	X	9419	-0-	-253	-0-	285	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8576	-0-	-1144	-0-	246	1	8330	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

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-
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	217	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3668	-0-	-772	-0-	173	1	3495	2	N	-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 #: 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
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-
03	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	568	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7167	-0-	-3	-0-	587	1	6580	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
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-
03	372	X	298	-0-	-74	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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
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									
03	6169	X	241	-0-	-5928	-0-	47	1	194	2	N	-0-					91
04	5970	X	1358	-0-	-4612	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					91

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
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									
03	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	343	1	10998	2	Y	28					71
							31	9									
*04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	330	1	11180	2	Y	27					98
							30	9									

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		295	-0-	295	295	8	1	287	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	14000	-0-	-490	-0-	424 14	1 9	13562	2	Y	13					62
12	14973	X	14379	-0-	-594	-0-	437 13	1 9	13929	2	Y	12					74
01	14973	X	14134	-0-	-839	-0-	425 15	1 9	13694	2	Y	14	54	1			34
02	13300	X	13055	-0-	-245	-0-	475 12	1 9	12568	2	Y	11					45
03	14725	X	14398	-0-	-327	-0-	434 31	1 9	13933	2	Y	28					73
04	14010	X	12341	-0-	-1669	-0-	353 30	1 9	11958	2	Y	27					100

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4141	-0-	-419	-0-	371 45	1 9	3725	2	Y	41					87
12	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	297 6	1 9	4125	2	Y	5	63	1	3	8	26
01	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	151 51	1 9	3707	2	Y	46	4	8			68
02	4172	X	3448	-0-	-724	-0-	176 20	1 9	3252	2	Y	18	18	8			68
03	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	219 21	1 9	3882	2	Y	19	4	8			83
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	251 54	1 9	4021	2	Y	49	62	1			70

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2	1 9	11621	2	N	2					56
02	11508	X	11012	-0-	-496	-0-	334	1	10678	2	N	-0-					56
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	398	1	12752	2	N	-0-					56
*04	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	361 6	1 9	12209	2	N	5					61

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4557	X	1359	-0-	-3198	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					-0-
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	228	1	4597	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3813	X	2034	-0-	-1779	-0-	97	1	1937	2	N	-0-					-0-
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	178	1	3587	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 #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

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									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1069	1	4471	2	N	18					153
							20	9									
04	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	799	1	3845	2	N	5					158
							6	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

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-
03	11284	X	7648	-0-	-3636	-0-	397	1	7251	2	N	-0-					-0-
*04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	638	1	9840	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

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
03	1426	X	489	-0-	-937	-0-	489	2			N	-0-	139	1			58
*04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	N	14					72

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

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-
03	1209	N	232	-0-	-977	-0-	51	1	181	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

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-
03	6820	X	83	-0-	-6737	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	716	-0-	-5884	-0-	43	1	673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	519	1	6039	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6430	-0-	-170	-0-	500	1	5930	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

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-
03	13144	X	9753	-0-	-3391	-0-	773	1	8980	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	11449	-0-	-1271	-0-	891	1	10558	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

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-
03	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	649	1	6510	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	659	1	6519	2	N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

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
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5880	2	1	9	N	1			83
*04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	7	1	5527	2	N	-0-			83

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

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
03	4588	X	3518	-0-	-1070	-0-	3518	2			N	-0-			25
04	4440	X	3524	-0-	-916	-0-	5	1	3519	2	N	-0-			25

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

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-
03	10478	X	8748	-0-	-1730	-0-	489	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8482	-0-	-1148	-0-	339	1	8143	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

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-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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 #: 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
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-
03	9734	X	8572	-0-	-1162	-0-	1566	1	7006	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7287	-0-	-2073	-0-	1501	1	5786	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

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-
03	3937	X	3274	-0-	-663	-0-	259	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	282	1	3351	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

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
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	2	N	1					16
							1	9									
*04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	224	1	6095	2	N	1					17
							1	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

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
03	9300	X	7474	-0-	-1826	-0-	935	1	6539	2	Y	-0-					35
04	7950	X	6753	-0-	-1197	-0-	790	1	5963	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	625	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7595	-0-	-415	-0-	591	1	7004	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

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									
03	12958	X	8554	-0-	-4404	-0-	294	1	8215	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	10380	X	7605	-0-	-2775	-0-	270	1	7333	2	N	2					56
							2	9									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

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									
03	12369	X	11724	-0-	-645	-0-	404	1	11275	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	11010	X	10949	-0-	-61	-0-	388	1	10559	2	N	2					56
							2	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

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
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	276	1	7713	2	N	1					11
							1	9									
*04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	279	1	7597	2	N	2					13
							2	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

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									
03	9114	X	7863	-0-	-1251	-0-	159	1	7700	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8820	X	7297	-0-	-1523	-0-	159	1	7135	2	Y	3					11
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8773	X	8315	-0-	-458	-0-	169	1	8142	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8490	X	7749	-0-	-741	-0-	168	1	7578	2	Y	3					11
							3	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
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									
03	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	104	1	2912	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	2	Y	9	28	1			20
							10	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
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-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	132	1	2388	2	N	46					163
							51	9									
*04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	167	1	2675	2	N	4					167
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2728	X	689	-0-	-2039	-0-	36	1	643	2	N	9					137
							10	9									
04	2640	X	1541	-0-	-1099	-0-	90	1	1451	2	N	-0-					137

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

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-
03	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	645	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	608	1	4592	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

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-
03	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1210	1	8460	2	Y	-0-					-0-
*04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1018	1	7680	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

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
03	13051	X	9570	-0-	-3481	-0-	423	1	9143	2	N	4					40
							4	9									
04	12630	X	9572	-0-	-3058	-0-	414	1	9155	2	N	3					43
							3	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

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
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-					68
04	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	4	1	3101	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	12307	X	11639	-0-	-668	-0-	364	1	11275	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11364	-0-	-396	-0-	373	1	10991	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	436	1	9413	2	N	4			42
							4	9							
*04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	424	1	9380	2	N	3			45
							3	9							

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	319	1	10219	2	Y	-0-			248
04	12450	X	11981	-0-	-469	-0-	343	1	11631	2	Y	6	1	8	253
							7	9							

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1314	1	5497	2	N	-0-			66
*04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1117	1	5374	2	N	-0-			66

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
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-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1795	1	4347	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	1918	1	5623	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	8866	X	6137	-0-	-2729	-0-	372	1	5765	2	Y	-0-			9
04	8370	X	6123	-0-	-2247	-0-	308	1	5815	2	Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	19189	X	17937	-0-	-1252	-0-	1087	1	16850	2	Y	-0-					8
04	18480	X	17608	-0-	-872	-0-	885	1	16723	2	Y	-0-					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

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									
03	11842	X	11751	-0-	-91	-0-	355	1	11396	2	Y	-0-					143
04	11250	X	10850	-0-	-400	-0-	310	1	10504	2	Y	33	8	8			168
							36	9									

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

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
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	889	1	13778	2	Y	-0-					8
*04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	618	1	11680	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

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									
03	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	1633	1	9106	2	N	52					202
							57	9									
*04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1322	1	9857	2	N	40	184	1	1	8	57
							44	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

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
03	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	182	1	2825	2	Y	-0-					74
04	4170	X	1412	-0-	-2758	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

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
03	24862	X	23767	-0-	-1095	-0-	1440	1	22327	2	Y	-0-					26
04	23370	X	21459	-0-	-1911	-0-	1079	1	20380	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	623	1	7258	2	N	-0-					-0-
*04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	609	1	7230	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

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-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	2053	1	2083	2	N	-0-					-0-
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1905	1	2229	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

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
03	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	589	1	4124	2	Y	-0-					10
04	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	509	1	3844	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

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
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	624	1	4364	2	Y	-0-					10
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	534	1	4028	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

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
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	N	-0-					25
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	11873	X	9647	-0-	-2226	-0-	1162	1	8485	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	5635	-0-	-5855	-0-	1450	1	4185	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
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									
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	331	1	9249	2	Y	32	54	1			9
							35	9									
*04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	337	1	9163	2	Y	20					29
							22	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9951	X	9471	-0-	-480	-0-	749	1	8722	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9091	-0-	-539	-0-	707	1	8384	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8618	X	7203	-0-	-1415	-0-	569	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	582	1	6900	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 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10323	X	8477	-0-	-1846	-0-	671	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	702	1	8325	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

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-
03	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	233	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	234	1	2775	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

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-
03	13082	X	11785	-0-	-1297	-0-	612	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	7227	-0-	-5433	-0-	792	1	6435	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

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									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	209	1	6687	2	N	2					56
							2	9									
*04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	197	1	6675	2	N	2					58
							2	9									

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

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
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	508	1	7884	2	Y	-0-					15
*04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	337	1	6361	2	Y	-0-					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

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-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	176	1	4511	2	N	-0-					-0-
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	180	1	4685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	8866	X	7529	-0-	-1337	-0-	228	1	7295	2	N	5					54
							6	9									
04	8580	X	7662	-0-	-918	-0-	220	1	7434	2	N	7					61
							8	9									

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

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-
03	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

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
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	476	1	5468	2	Y	44	2	1			77
							48	9									
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	433	1	4983	2	Y	6	19	1			64
							7	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

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									
03	10261	X	10081	-0-	-180	-0-	305	1	9776	2	N	-0-					105
04	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	282	1	9542	2	N	1					106
							1	9									

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

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-
03	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	120	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	134	1	2286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3231	2	N	3					45
							3	9									
04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	16	1	3087	2	N	7					52
							8	9									

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

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									
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	259	1	7219	2	N	10					42
							11	9									
04	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	251	1	6832	2	N	4					46
							4	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

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-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	827	1	5784	2	Y	-0-					-0-
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	767	1	5789	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

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									
03	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	101	1	4866	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	5520	X	4789	-0-	-731	-0-	104	1	4682	2	Y	3					11
							3	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

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-
03	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	530	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	502	1	5949	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 #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11594	X	10795	-0-	-799	-0-	1351	1	9444	2	Y	-0-					-0-
04	11220	X	11016	-0-	-204	-0-	1289	1	9727	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	638	1	4461	2	Y	-0-					7
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	577	1	4353	2	Y	-0-					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8215	X	6554	-0-	-1661	-0-	209	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6191	-0-	-1759	-0-	189	1	6001	2	N	1					1
							1	9									

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	306	1	9287	2	N	-0-					-0-
*04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	311	1	9889	2	N	1					1
							1	9									

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
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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	441	1	3082	2	Y	-0-					4
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	358	1	2709	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	196	1	3522	2	Y	16					138
							18	9									
04	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	168	1	3117	2	Y	-0-					138

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8246	X	7238	-0-	-1008	-0-	250	1	6980	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
*04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	258	1	7008	2	Y	6					8
							7	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

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

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	455	2	N	10					100
							11	9									
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-					100

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1136	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	1016	1	4341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	867	1	6067	2	Y	-0-					7
*04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	856	1	6461	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7006	X	4538	-0-	-2468	-0-	852	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	1022	1	4368	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10850	X	9830	-0-	-1020	-0-	393	1	9437	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6855	-0-	-3375	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	499	1	12008	2	N	-0-					-0-
*04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	526	1	10930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15376	X	14300	-0-	-1076	-0-	866	1	13434	2	Y	-0-					14
04	14820	X	13582	-0-	-1238	-0-	683	1	12899	2	Y	-0-					14

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

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
03	16275	X	3880	-0-	-12395	-0-	235	1	3645	2	Y	-0-					9
04	15750	X	5627	-0-	-10123	-0-	283	1	5344	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

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									
03	7347	X	5099	-0-	-2248	-0-	103	1	4992	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	6990	X	5346	-0-	-1644	-0-	116	1	5227	2	Y	3					11
							3	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-	32	1			5
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

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
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	832	1	5820	2	Y	-0-					13
*04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	916	1	6912	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

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-
03	12307	X	10778	-0-	-1529	-0-	1430	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	1572	1	9156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9734	X	9060	-0-	-674	-0-	1202	1	7858	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8413	-0-	-887	-0-	1233	1	7180	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	644	1	4510	2	Y	-0-					7
04	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	494	1	3727	2	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	2	N	-0-					-0-
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	36	1	3698	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	528	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6127	-0-	-593	-0-	476	1	5651	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5425	X	2810	-0-	-2615	-0-	97	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2575	-0-	-1985	-0-	91	1	2484	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	221	1	6169	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	219	1	5944	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	497	1	15936	2	N	-0-					-0-
*04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	439	1	14870	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15686	X	14525	-0-	-1161	-0-	2235	1	12290	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13869	-0-	-1161	-0-	1122	1	12747	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
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-
03	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	1284	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8116	-0-	-554	-0-	657	1	7459	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
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-
03	15252	X	14551	-0-	-701	-0-	427	1	14124	2	N	-0-					-0-
*04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	438	1	13999	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 #: 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
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-
03	5735	X	5628	-0-	-107	-0-	268	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5279	-0-	-271	-0-	249	1	5030	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	272	1	8007	2	Y	51	28	1			47
							56	9									
12	9238	X	8573	-0-	-665	-0-	303	1	8225	2	Y	41	56	1			32
							45	9									
01	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	324	1	8318	2	Y	42	29	1			45
							46	9									
02	8344	X	7446	-0-	-898	-0-	236	1	7166	2	Y	40	57	1			28
							44	9									
03	9207	X	7974	-0-	-1233	-0-	274	1	7657	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
*04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	311	1	8447	2	Y	10	28	1			21
							11	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	30	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

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									
03	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	354	1	4191	2	Y	-0-					22
04	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	362	1	4216	2	Y	4					26
							4	9									

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

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-
03	14322	X	9341	-0-	-4981	-0-	445	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8949	-0-	-2211	-0-	423	1	8526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 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
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-
03	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	357	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	382	1	4524	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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									
03	4495	X	3130	-0-	-1365	-0-	769	1	2276	2	Y	77	34	1			90
							85	9									
04	4350	X	3305	-0-	-1045	-0-	1042	1	2231	2	Y	29	105	1			14
							32	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

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									
03	12679	X	9883	-0-	-2796	-0-	915	1	8903	2	N	59	284	1			23
							65	9									
04	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	952	1	10390	2	N	43	1	8			65
							47	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

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									
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	167	1	4667	2	N	8					32
							9	9									
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	164	1	4449	2	N	2					34
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	252	1	7041	2	N	10					21
							11	9									
*04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	270	1	7344	2	N	3					24
							3	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
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-
03	7378	X	5954	-0-	-1424	-0-	188	1	5766	2	N	-0-					-0-
*04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	308	1	6994	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5704	X	1146	-0-	-4558	-0-	39	1	1097	2	N	9					19
							10	9									
04	5190	X	1025	-0-	-4165	-0-	36	1	987	2	N	2					21
							2	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
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-
03	8339	X	7310	-0-	-1029	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7735	-0-	-335	-0-	7735	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
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-
03	6851	X	2423	-0-	-4428	-0-	2391	1	32	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	3225	-0-	-3405	-0-	907	1	2318	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
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-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 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
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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
03	20584	X	19837	-0-	-747	-0-	1704	1	18133	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	18696	-0-	-804	-0-	1442	1	17254	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	2	N	71					206
							78	9									
04	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	202	1	3737	2	N	-0-	176	1			30

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
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-
03	13826	X	12428	-0-	-1398	-0-	670	1	11758	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	11896	-0-	-1484	-0-	878	1	11018	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
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									
03	8215	X	6436	-0-	-1779	-0-	222	1	6206	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	7950	X	7596	-0-	-354	-0-	269	1	7319	2	Y	7	4	1			8
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	246	1	6684	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

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
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									
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	304	1	8471	2	N	10					45
							11	9									
04	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	291	1	7904	2	N	4					49
							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
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-
03	10850	X	5859	-0-	-4991	-0-	503	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5581	-0-	-3089	-0-	430	1	5151	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
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									
03	7316	X	4571	-0-	-2745	-0-	355	1	4204	2	Y	11	90	1			51
							12	9									
04	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-	467	1	5435	2	Y	25					76
							28	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
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-
03	11439	X	9536	-0-	-1903	-0-	455	1	9081	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9624	-0-	-996	-0-	454	1	9170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	6231	X	3940	-0-	-2291	-0-	188	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5007	-0-	-1023	-0-	236	1	4771	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15934	X	15441	-0-	-493	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	11797	-0-	-3323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	232	1	6477	2	N	10					45
							11	9									
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	233	1	6334	2	N	4					49
							4	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11966	X	8626	-0-	-3340	-0-	482	1	8144	2	N	-0-					-0-
*04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	453	1	10875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13206	X	7178	-0-	-6028	-0-	953	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	7399	-0-	-5381	-0-	1084	1	6315	2	N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

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									
03	10571	X	9145	-0-	-1426	-0-	850	1	8272	2	N	21	94	1			30
							23	9									
04	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	695	1	7580	2	N	7	4	8			33
							8	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

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-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
*04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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 #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18724	X	16128	-0-	-2596	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	14999	-0-	-3121	-0-	14999	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19065	X	12286	-0-	-6779	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
*04	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	868	1	9980	2	N	63	172	1	3	8	144
							69	9									
*04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	901	1	10361	2	N	58	3	8			199
							64	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

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

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
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									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	606	1	3093	2	N	17	57	1			115
							19	9									
04	3480	X	3051	-0-	-429	-0-	575	1	2452	2	N	22					137
							24	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9858	X	8879	-0-	-979	-0-	687	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9177	-0-	-33	-0-	752	1	8425	2	N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	329	1	3892	2	Y	12					46
							13	9									
04	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	274	1	3189	2	Y	-0-					46

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	868	1	6072	2	Y	-0-					-0-
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	775	1	5847	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	671	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7974	-0-	-786	-0-	620	1	7354	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	563	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	566	1	4271	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
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									
03	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	78	1	2170	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	134	1	3648	2	Y	4	14	1			10
							4	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

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-
03	16988	X	14047	-0-	-2941	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14969	-0-	-1261	-0-	14969	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

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									
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	95					157
*04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	982	1	11295	2	N	-0-					157

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

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-
03	16027	X	14256	-0-	-1771	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14548	-0-	-962	-0-	14548	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

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-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	441	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6676	-0-	-764	-0-	315	1	6361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 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
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-
03	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	187	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	163	1	5191	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					43

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
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
03	14415	X	1127	-0-	-13288	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					14
04	13080	X	8246	-0-	-4834	-0-	415	1	7831	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
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
03	9052	X	7	-0-	-9045	-0-	7	2			Y	-0-					63
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					63

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
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-
03	5704	X	3392	-0-	-2312	-0-	107	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	217	1	4932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	403	1	5733	2	N	35	67	1			73
							39	9									
04	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	419	1	5682	2	N	11					84
							12	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

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-
03	3720	X	1157	-0-	-2563	-0-	37	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	975	-0-	-2535	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

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-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

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
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	158	1	1872	2	Y	-0-					3
04	2400	N	2031	-0-	-369	-0-	161	1	1870	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

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
03	10881	X	10367	-0-	-514	-0-	10367	2			N	-0-					90
04	10200	X	10059	-0-	-141	-0-	13	1	10046	2	N	-0-					90

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

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									
03	3348	X	2407	-0-	-941	-0-	186	1	2207	2	Y	13					47
							14	9									
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	227	1	2639	2	Y	-0-					47

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					10
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

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-
03	9796	X	9261	-0-	-535	-0-	733	1	8528	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8742	-0-	-738	-0-	680	1	8062	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
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									
03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-	155	1	4323	2	N	9	64	1			18
							10	9									
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	173	1	4713	2	N	10					28
							11	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
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									
03	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	128	1	3559	2	N	9	64	1			18
							10	9									
*04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	143	1	3900	2	N	11					29
							12	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
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-
03	9579	X	9263	-0-	-316	-0-	1159	1	8104	2	Y	-0-					-0-
*04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1164	1	8781	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
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
03	1302	N	955	-0-	-347	-0-	119	1	836	2	Y	-0-					10
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	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
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-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	63	1	442	2	Y	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	166	1	1258	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	9995	2	8	9	N	7					69
*04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	13	1	9749	2	N	-0-					69

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
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-
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	87	1	4202	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	97	1	4344	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
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
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	1509	1	10550	2	Y	-0-					20
*04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	1355	1	10224	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
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									
03	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	1131	1	7906	2	Y	-0-					3
04	8850	X	8561	-0-	-289	-0-	1002	1	7559	2	Y	-0-					3

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
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									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1123	1	7851	2	Y	-0-					3
*04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1005	1	7590	2	Y	-0-					3

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
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									
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	639	1	10418	2	N	68	159	1			34
							75	9									
04	11010	X	10175	-0-	-835	-0-	835	1	9264	2	N	69	1	8			102
							76	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

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-
03	11129	X	10808	-0-	-321	-0-	855	1	9953	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10297	-0-	-113	-0-	800	1	9497	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

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-
03	8525	X	7350	-0-	-1175	-0-	149	1	7201	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7115	-0-	-775	-0-	155	1	6960	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

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									
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	177	1	4950	2	Y	2	44	1			9
							2	9									
04	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	151	1	4093	2	Y	-0-					9

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

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-
03	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	351	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	326	1	3866	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5549	X	4835	-0-	-714	-0-	252	1	4543	2	N	36	189	1			22
							40	9									
*04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	255	1	4647	2	N	5					27
							6	9									

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	2	53	1			10
							2	9									
*04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	252	1	6854	2	Y	2					12
							2	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	518	1	11071	2	N	-0-					-0-
*04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1078	1	11227	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	10106	X	8025	-0-	-2081	-0-	235	1	7790	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	6931	-0-	-2849	-0-	210	1	6721	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20646	X	10932	-0-	-9714	-0-	63	1	10869	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10744	-0-	-6626	-0-	102	1	10642	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7595	X	6345	-0-	-1250	-0-	283	1	6062	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5574	-0-	-1776	-0-	488	1	5086	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9052	X	4998	-0-	-4054	-0-	223	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	4888	-0-	-3872	-0-	428	1	4460	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7440	X	4900	-0-	-2540	-0-	219	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5418	-0-	-1782	-0-	475	1	4943	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	159	1	2856	2	N	12					157
							13	9									
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	219	1	3930	2	N	5					162
							6	9									
01	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	249	1	3295	2	N	8					170
							9	9									
02	3920	X	3640	-0-	-280	-0-	676	1	2961	2	N	3					173
							3	9									
03	4340	X	4302	-0-	-38	-0-	334	1	3961	2	N	6	156	1			23
							7	9									
04	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	272	1	3167	2	N	4					27
							4	9									

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
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-
03	12369	X	10858	-0-	-1511	-0-	1441	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10244	-0-	-1726	-0-	1501	1	8743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	1919	1	3595	2	Y	42	21	1			86
							46	9									
04	5460	X	4388	-0-	-1072	-0-	983	1	3358	2	Y	43	88	1			41
							47	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	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

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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	2					160
							2	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	2	6	9	N	5					165

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

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-
03	16709	X	11451	-0-	-5258	-0-	1520	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	1847	-0-	-13693	-0-	271	1	1576	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

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-
03	2914	X	44	-0-	-2870	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	81	-0-	-2649	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	30969	X	27291	-0-	-3678	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	29224	-0-	-746	-0-	29224	2			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

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
03	14043	X	9639	-0-	-4404	-0-	291	1	9348	2	N	-0-					33
04	13590	X	9466	-0-	-4124	-0-	272	1	9194	2	N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	11470	X	9840	-0-	-1630	-0-	784	1	9056	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	9662	-0-	-1438	-0-	799	1	8863	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

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
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	822	1	9497	2	Y	-0-					28
04	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	686	1	7619	2	Y	-0-					28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12090	X	8953	-0-	-3137	-0-	713	1	8240	2	Y	-0-					18
04	11700	X	7612	-0-	-4088	-0-	629	1	6983	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10199	X	8818	-0-	-1381	-0-	703	1	8115	2	Y	-0-					-0-
*04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	787	1	8738	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12152	X	11572	-0-	-580	-0-	350	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	259	1	8765	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	404	1	12950	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12447	-0-	-3	-0-	357	1	12090	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10881	X	8930	-0-	-1951	-0-	270	1	8660	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9359	-0-	-811	-0-	269	1	9090	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

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

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5301	X	4401	-0-	-900	-0-	343	1	4058	2	Y	-0-					23
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	369	1	4302	2	Y	3					26
							3	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1266	1	2814	2	Y	95	40	1			115
							105	9									
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2076	1	1306	2	Y	28	126	1			17
							31	9									

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
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									
03	12028	X	11632	-0-	-396	-0-	892	1	10734	2	N	5					48
							6	9									
04	11640	X	11033	-0-	-607	-0-	992	1	10040	2	N	1					49
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	20460	X	16652	-0-	-3808	-0-	1009	1	15643	2	Y	-0-					9
04	19500	X	15259	-0-	-4241	-0-	767	1	14492	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8029	X	2226	-0-	-5803	-0-	135	1	2091	2	Y	-0-					20
04	7770	X	1552	-0-	-6218	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					20

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13640	X	12352	-0-	-1288	-0-	12302	2	50	9	Y	45	97	1	1	8	110
04	13410	X	12068	-0-	-1342	-0-	12009	2	59	9	Y	54	30	1	1	8	133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
*04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	-0-					75

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
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	N	22					154
							24	9									
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	18	80	1			92
							20	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	N	-0-					92
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	532	1	6116	2	N	44					136
							48	9									
*04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	547	1	6281	2	N	53					189
							58	9									

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
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-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	1158	1	28443	2	N	-0-					-0-
*04	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	730	1	27150	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 #: 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
11	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	109	1	1958	2	Y	9					22
							10	9									
12	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	74	1	1332	2	Y	3					25
							3	9									
01	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	91	1	1204	2	Y	-0-					25
02	1932	X	836	-0-	-1096	-0-	154	1	673	2	Y	8	26	1	1	8	6
							9	9									
03	2139	X	299	-0-	-1840	-0-	23	1	269	2	Y	6					12
							7	9									
04	2070	X	12	-0-	-2058	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

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
03	7130	X	4486	-0-	-2644	-0-	272	1	4214	2	Y	-0-					5
04	5940	X	2371	-0-	-3569	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

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
03	9052	X	7124	-0-	-1928	-0-	432	1	6692	2	Y	-0-					6
04	8220	X	4830	-0-	-3390	-0-	243	1	4587	2	Y	-0-					6

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

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
03	10168	X	8713	-0-	-1455	-0-	528	1	8185	2	Y	-0-					8
04	9240	X	8647	-0-	-593	-0-	435	1	8212	2	Y	-0-					8

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

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
03	3100	N	11330	-0-	8230	8230	686	1	10644	2	Y	-0-					18
*04	3000	N	15446	-0-	12446	20676	776	1	14670	2	Y	-0-					18

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

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
03	3999	X	2476	-0-	-1523	-0-	150	1	2326	2	Y	-0-					14
04	3720	X	2261	-0-	-1459	-0-	114	1	2147	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21886	X	20022	-0-	-1864	-0-	585	1	19437	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19498	-0-	-1682	-0-	443	1	19055	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

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-
03	18693	X	16726	-0-	-1967	-0-	489	1	16237	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16590	-0-	-1500	-0-	377	1	16213	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

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-
03	25389	X	21081	-0-	-4308	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	20016	-0-	-4554	-0-	20016	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

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-
03	14539	X	13617	-0-	-922	-0-	398	1	13219	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12596	-0-	-1474	-0-	286	1	12310	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

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-
03	12307	X	10635	-0-	-1672	-0-	311	1	10324	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10549	-0-	-1211	-0-	240	1	10309	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

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									
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	850	1	9774	2	N	33	1	8			234
							36	9									
*04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	731	1	8408	2	N	27					261
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25761	X	22650	-0-	-3111	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21037	-0-	-3893	-0-	21037	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

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-
03	24831	X	12474	-0-	-12357	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8188	-0-	-15842	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

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-
03	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
*04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

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-
03	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	248	1	8248	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8140	-0-	-770	-0-	185	1	7955	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

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
03	25141	X	24427	-0-	-714	-0-	1480	1	22947	2	Y	-0-					5
04	23640	X	22959	-0-	-681	-0-	1154	1	21805	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

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
03	12493	X	2455	-0-	-10038	-0-	149	1	2306	2	N	-0-					5
04	12090	X	9114	-0-	-2976	-0-	458	1	8656	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	24552	X	23744	-0-	-808	-0-	1438	1	22306	2	N	-0-					5
04	22770	X	21800	-0-	-970	-0-	1096	1	20704	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11501	X	9356	-0-	-2145	-0-	567	1	8789	2	N	-0-					5
04	11130	X	9194	-0-	-1936	-0-	462	1	8732	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13113	X	11565	-0-	-1548	-0-	701	1	10864	2	Y	-0-					5
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	578	1	10921	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14167	X	12398	-0-	-1769	-0-	751	1	11647	2	Y	-0-					5
04	13560	X	11404	-0-	-2156	-0-	573	1	10831	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	563	1	8727	2	Y	-0-					5
*04	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	538	1	10158	2	Y	-0-					5

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
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									
03	15500	X	12531	-0-	-2969	-0-	378	1	12134	2	Y	17					78
							19	9									
04	13860	X	11994	-0-	-1866	-0-	343	1	11630	2	Y	19	60	1			37
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	11222	X	9894	-0-	-1328	-0-	513	1	9381	2	N	-0-					-0-
*04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	654	1	10079	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

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
03	16058	X	14431	-0-	-1627	-0-	436	1	13989	2	N	5					57
							6	9									
04	15540	X	13014	-0-	-2526	-0-	373	1	12638	2	N	3					60
							3	9									

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

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
03	18724	X	17165	-0-	-1559	-0-	1040	1	16125	2	Y	-0-					5
04	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	817	1	15429	2	Y	-0-					5

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

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-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

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-
03	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

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-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	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 #: 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
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-
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
*04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	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
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-
03	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
*04	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	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
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
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	33					190

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
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-
03	18104	X	16781	-0-	-1323	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15448	-0-	-2072	-0-	15448	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
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-
03	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	231	1	7665	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7916	-0-	-544	-0-	180	1	7736	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
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-
03	29140	X	21258	-0-	-7882	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	14280	-0-	-12000	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A 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
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-
03	14663	X	12652	-0-	-2011	-0-	268	1	12384	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	1542	-0-	-12648	-0-	47	1	1495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	812	1	9447	2	N	-0-					-0-
*04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	822	1	9753	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

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
03	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	349	1	2683	2	N	20	181	1			27
							22	9									
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	268	1	2946	2	N	33					60
							36	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

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-
03	15748	X	13407	-0-	-2341	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	5138	-0-	-11692	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

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-
03	14632	X	12694	-0-	-1938	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12791	-0-	-1369	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

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-
03	22537	X	21007	-0-	-1530	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20610	-0-	-1230	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

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-
03	21545	X	15688	-0-	-5857	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	13115	-0-	-7735	-0-	13115	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 #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	15469	X	14931	-0-	-538	-0-	1276	1	13655	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	11745	-0-	-3285	-0-	1084	1	10661	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

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-
03	26443	X	23594	-0-	-2849	-0-	501	1	23093	2	N	-0-					-0-
*04	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	814	1	25658	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

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									
03	15779	X	11358	-0-	-4421	-0-	902	1	10375	2	N	74	6	8			317
							81	9									
04	15270	X	11991	-0-	-3279	-0-	954	1	10968	2	N	63	173	1	12	8	195
							69	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

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-
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					-0-
04	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

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-
03	23188	X	9396	-0-	-13792	-0-	367	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	6664	-0-	-13976	-0-	174	1	6490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23994	X	23978	-0-	-16	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17492	-0-	-5848	-0-	17492	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
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
*03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					184
*04	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	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
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
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					166
04	6150	X	4647	-0-	-1503	-0-	4647	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
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-
03	29605	X	25769	-0-	-3836	-0-	25769	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	16504	-0-	-12146	-0-	16504	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
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-
03	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3623	-0-	-2587	-0-	3623	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
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-
03	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	217	1	6596	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	199	1	6345	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	276	1	8372	2	N	-0-					-0-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	251	1	7983	2	N	1					1
							1	9									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

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
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1094	1	7645	2	Y	-0-					2
04	6540	X	4945	-0-	-1595	-0-	579	1	4366	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

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
03	18383	X	2714	-0-	-15669	-0-	339	1	2375	2	Y	-0-					2
04	17790	X	7754	-0-	-10036	-0-	907	1	6847	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

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									
03	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	191	1	5333	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
*04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	190	1	5172	2	Y	6					8
							7	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

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
03	5301	X	245	-0-	-5056	-0-	18	1	221	2	N	5					48
							6	9									
04	5130	X	58	-0-	-5072	-0-	5	1	52	2	N	1					49
							1	9									

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
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									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	-0-					3
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	42	1	1426	2	Y	-0-					3

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
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-
03	7533	X	6657	-0-	-876	-0-	527	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6489	-0-	-891	-0-	504	1	5985	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	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
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
03	9579	X	4799	-0-	-4780	-0-	4710	2	89	9	N	81	156	1	3	8	102
04	9270	X	8409	-0-	-861	-0-	8266	2	143	9	N	130	5	8			227

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
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									
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1851	2	N	43	15	8			200
							47	9									
*04	3000	N	4915	-0-	1915	1915	385	1	4429	2	N	92	33	8			259
							101	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
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
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	6054	2	57	9	N	52	171	1	3	8	129
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6014	2	63	9	N	57	4	8			182

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

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-
03	14446	X	13805	-0-	-641	-0-	1092	1	12713	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13398	-0-	-432	-0-	1042	1	12356	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

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-
03	11439	X	6594	-0-	-4845	-0-	522	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	7695	-0-	-3285	-0-	599	1	7096	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

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-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	448	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	378	1	4490	2	N	-0-					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

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
03	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	886	1	1057	2	N	-0-					128
*04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	383	1	1756	2	N	-0-					128

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

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-
03	12524	X	12466	-0-	-58	-0-	499	1	11967	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11034	-0-	-1086	-0-	441	1	10593	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 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11532	X	11473	-0-	-59	-0-	397	1	11076	2	N	-0-					-0-
*04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	2	N	2					2
							2	9									

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
11	3780	X	1811	-0-	-1969	-0-	59	1	1729	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	3906	X	706	-0-	-3200	-0-	25	1	670	2	N	10					43
							11	9									
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	19	29	1			33
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	11	28	1			16
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	15	27	1			4
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	10					14

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
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-
03	10137	X	9794	-0-	-343	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
*04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	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
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-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	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
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-
03	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	873	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7640	-0-	-280	-0-	894	1	6746	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7990	2	68	9	N	62	2	8			229
*04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10779	2	110	9	N	100	3	8			326

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

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-
03	7068	X	5249	-0-	-1819	-0-	167	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5117	-0-	-1723	-0-	156	1	4960	2	N	1					1
							1	9									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

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-
03	9393	X	7032	-0-	-2361	-0-	224	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	212	1	6740	2	N	1					1
							1	9									

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

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
03	16585	X	14708	-0-	-1877	-0-	14641	2	67	9	N	61	3	8			204
04	16050	X	14110	-0-	-1940	-0-	14075	2	35	9	N	32	4	8			232

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

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-
03	10385	X	7961	-0-	-2424	-0-	254	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7341	-0-	-1779	-0-	224	1	7116	2	N	1					1
							1	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

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-
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	320	1	9735	2	N	-0-					-0-
*04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	309	1	9828	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	1950	X	180	-0-	-1770	-0-	11 7	1 9	162	2	Y	6	69	1			1
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-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

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-
03	18445	X	18398	-0-	-47	-0-	1572	1	16826	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	18108	-0-	-12	-0-	1671	1	16437	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

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-
03	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1167	1	12489	2	N	-0-					-0-
*04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1098	1	10808	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

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-
03	20894	X	17448	-0-	-3446	-0-	510	1	16938	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	16085	-0-	-3145	-0-	366	1	15719	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

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-
03	20584	X	18433	-0-	-2151	-0-	539	1	17894	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	16380	-0-	-3540	-0-	373	1	16007	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

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-
03	16957	X	12794	-0-	-4163	-0-	374	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15661	-0-	-749	-0-	356	1	15305	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 #: 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
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									
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1044	1	12057	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
*04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	1084	1	12026	2	Y	-0-	39	1			39

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
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									
03	29667	X	10878	-0-	-18789	-0-	866	1	10000	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
*04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	880	1	9762	2	Y	-0-	39	1			39

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	471	1	15654	2	N	-0-					-0-
*04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	349	1	15017	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	220	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	209	1	6656	2	N	1					1
							1	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	236	1	15978	2	N	-0-					-0-
*04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	159	1	15655	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 #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	200	1	5587	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	5910	X	4610	-0-	-1300	-0-	162	1	4415	2	N	30	63	1			5
							33	9									

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
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									
03	8122	X	6779	-0-	-1343	-0-	234	1	6517	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	7860	X	6722	-0-	-1138	-0-	237	1	6451	2	N	31	63	1			6
							34	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
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									
03	13144	X	12750	-0-	-394	-0-	440	1	12293	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	12720	X	11721	-0-	-999	-0-	415	1	11293	2	N	12					16
							13	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
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-
03	9300	X	8912	-0-	-388	-0-	706	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	626	1	7429	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
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-
03	23126	X	20344	-0-	-2782	-0-	296	1	20048	2	N	-0-					-0-
04	21540	X	20148	-0-	-1392	-0-	202	1	19946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	493	1	5739	2	N	-0-					-0-
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	413	1	4901	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24056	X	20511	-0-	-3545	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18233	-0-	-3817	-0-	18233	2			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	900	1	10346	2	N	60	1	8			266
							66	9									
*04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	788	1	9063	2	N	8	2	8			272
							9	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23002	X	4029	-0-	-18973	-0-	59	1	3970	2	N	-0-					-0-
*04	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	379	1	37385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	132	1	3692	2	N	15	27	1			4
							17	9									
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2975	2	N	10					14
							11	9									

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

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-
03	5952	X	5381	-0-	-571	-0-	426	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	433	1	5141	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

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-
03	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
*04	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

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									
03	7688	X	4406	-0-	-3282	-0-	350	1	4044	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
*04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	599	1	6653	2	Y	-0-	39	1			39

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

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-
03	19003	X	18337	-0-	-666	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
*04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

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-
03	14942	X	13785	-0-	-1157	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12935	-0-	-1165	-0-	12935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORN-CLEVELAND WELL #: 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
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
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	318	1	10214	2	N	-0-					116
*04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	294	1	9944	2	N	-0-					116

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

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
03	8153	X	5847	-0-	-2306	-0-	5828	2	19	9	N	17	174	1	1	8	175
*04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15725	2	62	9	N	56	1	8			230

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

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-
03	60047	X	56303	-0-	-3744	-0-	56303	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	52726	-0-	-2084	-0-	52726	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

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-
03	72416	X	64147	-0-	-8269	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
04	62850	X	61638	-0-	-1212	-0-	61638	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

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									
03	13268	X	12014	-0-	-1254	-0-	959	1	11031	2	N	22					157
							24	9									
04	12840	X	11343	-0-	-1497	-0-	905	1	10402	2	N	33	1	8			189
							36	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

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-
03	22506	X	13926	-0-	-8580	-0-	407	1	13519	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	20430	-0-	-1350	-0-	465	1	19965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10					144
03	1488	N	406	-0-	-1082	-0-	406	2			Y	-0-	74	1			70
*04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					70

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
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
03	8866	X	6837	-0-	-2029	-0-	6774	2	63	9	N	57	164	1	1	8	85
04	7590	X	7493	-0-	-97	-0-	7434	2	59	9	N	54	2	8			137

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
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	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7866	2	25	9	Y	23					147
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	Y	1	76	1			72
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6860	2	40	9	Y	36					108

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
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-
03	15314	X	11284	-0-	-4030	-0-	607	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	8021	-0-	-6079	-0-	500	1	7521	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
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-
03	12121	X	9568	-0-	-2553	-0-	762	1	8806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	10524	-0-	-2376	-0-	870	1	9654	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
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-
03	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	476	1	24703	2	N	-0-					-0-
*04	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	671	1	21512	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11439	X	9308	-0-	-2131	-0-	500	1	8808	2	N	-0-					-0-
*04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	607	1	9123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	39649	X	36319	-0-	-3330	-0-	36319	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34224	-0-	-3696	-0-	34224	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

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-
03	49786	X	47370	-0-	-2416	-0-	47370	2			N	-0-					-0-
04	47820	X	44988	-0-	-2832	-0-	44988	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

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-
03	12152	X	9671	-0-	-2481	-0-	1210	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	11130	X	6929	-0-	-4201	-0-	811	1	6118	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

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-
03	1674	X	690	-0-	-984	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	341	-0-	-499	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

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-
03	14260	X	10388	-0-	-3872	-0-	331	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10392	-0-	-3108	-0-	317	1	10074	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15728	2	88	9	N	80	158	1	1	8	125
*04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15333	2	29	9	N	26	2	8			149

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

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
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	204	1	6542	2	N	8					33
							9	9									
*04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	185	1	6273	2	N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

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									
03	8773	X	6737	-0-	-2036	-0-	204	1	6533	2	N	-0-					35
04	8580	X	6815	-0-	-1765	-0-	196	1	6619	2	N	-0-					35

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

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-
03	39670	X	39670	-0-	-0-	-0-	39670	2			N	-0-					-0-
*04	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

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-
03	25203	X	20953	-0-	-4250	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18506	-0-	-2974	-0-	18506	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

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-
03	38378	X	34672	-0-	-3706	-0-	34672	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	32637	-0-	-3003	-0-	32637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23436	X	19232	-0-	-4204	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17718	-0-	-3102	-0-	17718	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

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-
03	60481	X	56509	-0-	-3972	-0-	56509	2			N	-0-					-0-
04	56190	X	53070	-0-	-3120	-0-	53070	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

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-
03	61628	X	56971	-0-	-4657	-0-	56971	2			N	-0-					-0-
04	60150	X	58456	-0-	-1694	-0-	58456	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

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-
03	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	1546	1	16548	2	N	-0-					-0-
*04	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	1701	1	16738	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

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-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

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
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7705	2	78	9	N	71	173	1	2	8	188
*04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8658	2	78	9	N	71	1	8			258

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

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-
03	20770	X	14014	-0-	-6756	-0-	297	1	13717	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28985	X	20472	-0-	-8513	-0-	434	1	20038	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	21715	-0-	-6335	-0-	667	1	21048	2	N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

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
03	4340	X	3247	-0-	-1093	-0-	3204	2	43	9	N	39	167	1	2	8	176
04	4200	X	3219	-0-	-981	-0-	3165	2	54	9	N	49	2	8			223

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

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
03	4588	X	3458	-0-	-1130	-0-	3361	2	97	9	N	88	342	1	1	8	209
*04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4860	2	145	9	N	132	2	8			339

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

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-
03	16957	X	8055	-0-	-8902	-0-	688	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	8053	-0-	-8357	-0-	743	1	7310	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

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-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	316	-0-	-5174	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

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
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7017	2	90	9	N	82	173	1	10	8	150
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8599	2	69	9	N	63	9	8			204

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

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
03	13950	X	11587	-0-	-2363	-0-	702	1	10885	2	Y	-0-					5
04	13470	X	11059	-0-	-2411	-0-	556	1	10503	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11284	X	8636	-0-	-2648	-0-	687	1	7937	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10920	X	8676	-0-	-2244	-0-	717	1	7959	2	Y	-0-	39	1			39

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

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									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	485	1	5577	2	N	111	164	1			194
							122	9									
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	500	1	5752	2	N	143	172	1			165
							157	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

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
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10643	2	44	9	N	40	87	1	1	8	134
*04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9665	2	24	9	N	22	1	8			155

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

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
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7975	2	24	9	N	22	87	1			60
*04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7266	2	14	9	N	13					73

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

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-
03	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1824	1	19525	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	20033	-0-	-127	-0-	1848	1	18185	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

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-
03	16430	X	14039	-0-	-2391	-0-	759	1	13280	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	13043	-0-	-2857	-0-	832	1	12211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 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
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-
03	11470	X	10634	-0-	-836	-0-	909	1	9725	2	N	-0-					-0-
*04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1065	1	10475	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

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-
03	12462	X	11868	-0-	-594	-0-	359	1	11509	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10742	-0-	-1228	-0-	308	1	10434	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

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
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2961	2	277	9	N	252	170	1	2	8	282
*04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3776	2	171	9	N	155	357	1	7	8	73

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

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-
03	38688	X	33659	-0-	-5029	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32746	-0-	-3164	-0-	32746	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

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-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

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-
03	30938	X	27215	-0-	-3723	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	25415	-0-	-3595	-0-	25415	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

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-
03	10943	X	4506	-0-	-6437	-0-	359	1	4147	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	3182	-0-	-7408	-0-	263	1	2919	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 #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	552	1	6381	2	Y	-0-			-0-
04	6180	X	5965	-0-	-215	-0-	493	1	5472	2	Y	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

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-
03	44671	X	38231	-0-	-6440	-0-	38231	2			N	-0-			-0-
04	40680	X	35346	-0-	-5334	-0-	35346	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

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-
03	50468	X	43434	-0-	-7034	-0-	43434	2			N	-0-			-0-
04	45060	X	42318	-0-	-2742	-0-	42318	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

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-
03	37727	X	33516	-0-	-4211	-0-	33516	2			N	-0-			-0-
04	36510	X	30953	-0-	-5557	-0-	30953	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

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-
03	49569	X	45767	-0-	-3802	-0-	666	1	45101	2	N	-0-			-0-
04	45870	X	37385	-0-	-8485	-0-	375	1	37010	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

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-
03	41106	X	21173	-0-	-19933	-0-	308	1	20865	2	N	-0-			-0-
*04	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	448	1	44154	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

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-
03	64604	X	56702	-0-	-7902	-0-	56702	2			N	-0-			-0-
04	58410	X	53835	-0-	-4575	-0-	53835	2			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 #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1485	1	10070	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
*04	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	3728	1	10164	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

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
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9319	2	140	9	N	127	338	1	1	8	279
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10002	2	23	9	N	21	1	8			299

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

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
03	7316	X	6069	-0-	-1247	-0-	6027	2	42	9	N	38	170	1	2	8	147
*04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7622	2	50	9	N	45	3	8			189

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

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
03	12524	X	11016	-0-	-1508	-0-	10896	2	120	9	N	109	167	1			142
04	11820	X	8549	-0-	-3271	-0-	8521	2	28	9	N	25					167

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

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
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12098	2	52	9	N	47	523	1	1	8	261
*04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14266	2	182	9	N	165	2	8			424

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

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-
03	24614	X	4102	-0-	-20512	-0-	350	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	4713	-0-	-16287	-0-	435	1	4278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20677	X	18200	-0-	-2477	-0-	1555	1	16645	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17594	-0-	-2326	-0-	1623	1	15971	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	188	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4409	-0-	-1321	-0-	156	1	4252	2	N	1					1
							1	9									

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12555	X	7722	-0-	-4833	-0-	468	1	7254	2	Y	-0-					5
04	12150	X	5344	-0-	-6806	-0-	269	1	5075	2	Y	-0-					5

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6169	X	2476	-0-	-3693	-0-	196	1	2268	2	Y	11	41	1			83
							12	9									
04	5760	X	2998	-0-	-2762	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-	41	1			42

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6107	X	6074	-0-	-33	-0-	210	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5430	-0-	-510	-0-	193	1	5236	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	4557	X	2862	-0-	-1695	-0-	91	1	2771	2	N	-0-					-0-
*04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	187	1	5964	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	719	1	12580	2	N	-0-					-0-
*04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	820	1	12036	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
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-
03	15128	X	688	-0-	-14440	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	1128	-0-	-13512	-0-	72	1	1056	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
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-
03	16461	X	5399	-0-	-11062	-0-	430	1	4969	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	1596	-0-	-11304	-0-	132	1	1464	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
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-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	265	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	252	1	6859	2	N	1					1
							1	9									

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
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									
03	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	1847	1	12521	2	Y	148	186	1			188
							163	9									
04	13890	X	4624	-0-	-9266	-0-	1200	1	3273	2	Y	137	178	1			147
							151	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
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	597	1 2 9	7462	2	Y	2	29	1			1
12	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	597	1 1 9	7466	2	Y	1	1	1			1
01	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	580	1 1 9	7248	2	Y	1	2	1			-0-
02	7924	X	5601	-0-	-2323	-0-	627	1 1 9	4973	2	Y	1					1
03	8773	X	4475	-0-	-4298	-0-	575	1 1 9	3899	2	Y	1	1	1			1
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	1	1	1			1

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7471	X	5668	-0-	-1803	-0-	171	1	5497	2	Y	-0-					-0-
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	242	1	8195	2	Y	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1374	1 44 9	17178	2	N	40	1	8			179
12	T. A.		13338	-0-	13338	13338	985	1 42 9	12311	2	N	38	2	8			215
01	T. A.		16245	-0-	16245	29583	1199	1 53 9	14993	2	N	48	169	1	2	8	92
02	T. A.		15254	-0-	15254	44837	1217	1 46 9	13991	2	N	42					134
03	57595	X	12758	-0-	-44837	-0-	1018	1 36 9	11704	2	N	33	2	8			165
*04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	837	1 47 9	9623	2	N	43	6	8			202

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	133	1	4054	2	N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	5019	2	N	1					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15996	X	15438	-0-	-558	-0-	1931	1	13507	2	Y	-0-					-0-
04	15480	X	12934	-0-	-2546	-0-	1513	1	11421	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
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	2	X	2	-0-	-0-	1622	2	2			Y	-0-			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	1622	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		2	-0-	2	1624	2	2			Y	-0-			-0-
*04	1628	X	4	-0-	-1624	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

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-
03	9362	X	7852	-0-	-1510	-0-	982	1	6870	2	Y	-0-			-0-
04	9060	X	7888	-0-	-1172	-0-	923	1	6965	2	Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

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-
03	6107	X	3445	-0-	-2662	-0-	110	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4139	-0-	-1381	-0-	126	1	4013	2	N	-0-			-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

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-
03	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	196	1	5956	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6075	-0-	-345	-0-	185	1	5889	2	N	1			1
							1	9							

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

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-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	194	1	5904	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	182	1	5803	2	N	1			1
							1	9							

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

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-
03	30597	X	29748	-0-	-849	-0-	563	1	29185	2	N	-0-			-0-
04	29610	X	27919	-0-	-1691	-0-	844	1	27075	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6882	X	3825	-0-	-3057	-0-	116	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	3705	-0-	-2955	-0-	106	1	3599	2	Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15810	X	15042	-0-	-768	-0-	455	1	14587	2	Y	-0-					-0-
04	15210	X	12786	-0-	-2424	-0-	367	1	12419	2	Y	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	7657	X	7151	-0-	-506	-0-	7118	2	33	9	N	30	167	1	1	8	283
*04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14415	2	33	9	N	30	2	8			311

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	204	1	6188	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	180	1	5740	2	N	1					1
							1	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11129	X	7751	-0-	-3378	-0-	618	1	7133	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	6700	-0-	-4070	-0-	554	1	6146	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 #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10819	X	5934	-0-	-4885	-0-	473	1	5461	2	Y	-0-					-0-
04	10470	X	5446	-0-	-5024	-0-	450	1	4996	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1061	1	12253	2	Y	-0-					-0-
*04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1055	1	11714	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2914	X	1178	-0-	-1736	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1417	-0-	-1403	-0-	117	1	1300	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
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-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	523	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	420	1	6103	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
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-
03	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	483	1	7305	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7519	-0-	-941	-0-	484	1	7035	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
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-
03	21607	X	21080	-0-	-527	-0-	399	1	20681	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	20187	-0-	-723	-0-	610	1	19577	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
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-
03	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	258	1	13404	2	N	-0-					-0-
*04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	375	1	12018	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 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
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-
03	24304	X	5207	-0-	-19097	-0-	110	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	1712	-0-	-18028	-0-	53	1	1659	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

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-
03	49104	X	42348	-0-	-6756	-0-	1656	1	40692	2	N	-0-					-0-
04	45000	X	40469	-0-	-4531	-0-	1059	1	39410	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

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-
03	48670	X	41557	-0-	-7113	-0-	1625	1	39932	2	N	-0-					-0-
04	43650	X	39909	-0-	-3741	-0-	1045	1	38864	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

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-
03	11532	X	6529	-0-	-5003	-0-	197	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8089	-0-	-3071	-0-	232	1	7857	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

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
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11533	2	135	9	N	123	170	1			172
*04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11904	2	62	9	N	56	1	8			227

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

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-
03	45446	X	40856	-0-	-4590	-0-	1598	1	39258	2	N	-0-					-0-
04	42900	X	38474	-0-	-4426	-0-	1007	1	37467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7568	2	180	9	N	164	348	1			218
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7163	2	160	9	N	145	171	1	1	8	191

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
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									
03	21731	X	19098	-0-	-2633	-0-	576	1	18491	2	N	28					51
							31	9									
04	21030	X	17047	-0-	-3983	-0-	489	1	16549	2	N	8					59
							9	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9114	X	7780	-0-	-1334	-0-	248	1	7532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7678	-0-	-1832	-0-	234	1	7443	2	N	1					1
							1	9									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7524	2	193	9	N	175	175	1	2	8	142
*04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10944	2	91	9	N	83	3	8			222

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15629	2	87	9	N	79	1	8			289
04	15390	X	6204	-0-	-9186	-0-	6202	2	2	9	N	2	176	1	1	8	114

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8309	2	84	9	N	76	255	1			68
*04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10687	2	66	9	N	60	1	8			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	46690	X	46690	-0-	-0-	-0-	46690	2			N	-0-					-0-
*04	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	45151	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

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-
03	43276	X	34571	-0-	-8705	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	32242	-0-	-5228	-0-	32242	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

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-
03	49445	X	40462	-0-	-8983	-0-	40462	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	38869	-0-	-6671	-0-	38869	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

11	25170	X	23019	-0-	-2151	-0-	697	1	22310	2	N	11					102
							12	9									
12	24893	X	23380	-0-	-1513	-0-	711	1	22657	2	N	11					113
							12	9									
01	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	676	1	21800	2	N	16					129
							18	9									
02	21784	X	20423	-0-	-1361	-0-	783	1	19630	2	N	9					138
							10	9									
03	23777	X	21819	-0-	-1958	-0-	965	1	20845	2	N	8					146
							9	9									
04	23010	X	20407	-0-	-2603	-0-	883	1	19514	2	N	9	4	8			151
							10	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

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-
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	610	1	13166	2	N	-0-					-0-
*04	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	573	1	12662	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

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-
03	8804	X	7542	-0-	-1262	-0-	596	1	6946	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5819	-0-	-2251	-0-	453	1	5366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	43803	X	40814	-0-	-2989	-0-	1596	1	39218	2	N	-0-			-0-
04	42390	X	38671	-0-	-3719	-0-	1012	1	37659	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

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-
03	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	675	1	7859	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8007	-0-	-933	-0-	622	1	7385	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

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-
03	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	668	1	7778	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	631	1	7480	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

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-
03	3937	X	1166	-0-	-2771	-0-	146	1	1020	2	Y	-0-			-0-
04	4650	X	1594	-0-	-3056	-0-	187	1	1407	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

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-
03	8959	X	7731	-0-	-1228	-0-	967	1	6764	2	Y	-0-			-0-
*04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1087	1	8199	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	12369	X	10584	-0-	-1785	-0-	1324	1	9260	2	Y	-0-			-0-
04	9960	X	8019	-0-	-1941	-0-	938	1	7081	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	194	1	9353	2	Y	7	28	1			15
							8	9									
04	9540	X	8865	-0-	-675	-0-	193	1	8664	2	Y	7					22
							8	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12028	X	10273	-0-	-1755	-0-	208	1	10061	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	10740	X	9729	-0-	-1011	-0-	211	1	9515	2	Y	3					11
							3	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14446	X	13021	-0-	-1425	-0-	264	1	12753	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	13470	X	11843	-0-	-1627	-0-	257	1	11583	2	Y	3					11
							3	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11842	X	9679	-0-	-2163	-0-	196	1	9475	2	Y	7	28	1			15
							8	9									
04	11040	X	8668	-0-	-2372	-0-	188	1	8472	2	Y	7					22
							8	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
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-
03	8959	X	8723	-0-	-236	-0-	573	1	8150	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8159	-0-	-961	-0-	561	1	7598	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
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									
03	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	258	1	7208	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	247	1	6707	2	N	5	14	1			11
							6	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
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									
03	10571	X	9667	-0-	-904	-0-	334	1	9311	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9750	X	9288	-0-	-462	-0-	329	1	8953	2	N	5	14	1			11
							6	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
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									
03	10261	X	9283	-0-	-978	-0-	320	1	8941	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	306	1	8331	2	N	5	14	1			11
							6	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
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
03	19282	X	18750	-0-	-532	-0-	18647	2	103	9	N	94					266
04	18660	X	17997	-0-	-663	-0-	17828	2	169	9	N	154	351	1			69

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
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									
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1295	1	12922	2	Y	25	18	1			24
							28	9									
04	13650	X	13448	-0-	-202	-0-	1150	1	12276	2	Y	20	36	1			8
							22	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
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
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10746	2	35	9	N	32	170	1	2	8	144
*04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10546	2	42	9	N	38	2	8			180

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
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-
03	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	336	1	6709	2	N	-0-					-0-
*04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	582	1	10300	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
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-
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	343	1	10413	2	N	-0-					-0-
*04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	327	1	10409	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	15004	X	12680	-0-	-2324	-0-	1155	1	11525	2	Y	-0-					-0-
*04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1336	1	14272	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	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
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
03	18352	X	17214	-0-	-1138	-0-	17177	2	37	9	N	34	1	8			147
04	17460	X	15962	-0-	-1498	-0-	15907	2	55	9	N	50					197

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
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
03	18693	X	17369	-0-	-1324	-0-	17292	2	77	9	N	70	523	1			185
04	17850	X	16797	-0-	-1053	-0-	16664	2	133	9	N	121					306

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
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-
03	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	2359	1	22648	2	Y	-0-					-0-
*04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1080	1	10664	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
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
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9237	2	152	9	N	138	10	8			332
04	8850	X	8792	-0-	-58	-0-	8684	2	108	9	N	98	14	8			416

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
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-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	897	1	17914	2	N	-0-					-0-
*04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	861	1	15226	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
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									
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	534	1	5129	2	Y	174	199	1			130
							191	9									
04	6240	X	4571	-0-	-1669	-0-	406	1	4008	2	Y	143	193	1			80
							157	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
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-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1067	1	11423	2	N	-0-					-0-
*04	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1194	1	11744	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

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
03	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	4771	2	4	9	N	4	171	1	2	8	55
04	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4457	2	28	9	N	25	3	8			77

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

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
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5288	2	47	9	N	43	80	1	9	8	85
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5566	2	86	9	N	78	15	8			148

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

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
03	12400	X	5172	-0-	-7228	-0-	5076	2	96	9	N	87	168	1			232
04	11670	X	1478	-0-	-10192	-0-	1448	2	30	9	N	27					259

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

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									
03	9269	X	7771	-0-	-1498	-0-	268	1	7481	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	8640	X	6816	-0-	-1824	-0-	242	1	6568	2	N	5	14	1			11
							6	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
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									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	952	1	9498	2	Y	247	182	1			241
							272	9									
04	10740	X	8632	-0-	-2108	-0-	721	1	7695	2	Y	196	357	1			80
							216	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

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-
03	14849	X	11830	-0-	-3019	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11722	-0-	-2078	-0-	911	1	10811	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

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-
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1204	1	14015	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	1075	1	12759	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

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
03	5425	X	1397	-0-	-4028	-0-	1328	2	69	9	N	63	167	1	9	8	176
04	2880	X	156	-0-	-2724	-0-	65	2	91	9	N	83	13	8			246

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

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									
03	20057	X	18512	-0-	-1545	-0-	1479	1	17008	2	Y	23	2	8			87
							25	9									
04	19410	X	17349	-0-	-2061	-0-	1382	1	15889	2	Y	71	61	1	3	8	94
							78	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
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-
03	12710	X	12256	-0-	-454	-0-	1116	1	11140	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	11266	-0-	-1424	-0-	965	1	10301	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

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-
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	552	1	6430	2	N	-0-					-0-
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6897	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

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-
03	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	698	1	8131	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8852	-0-	-118	-0-	688	1	8164	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

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-
03	0	W	18025	-0-	18025	32306	574	1	17451	2	N	-0-					-0-
*04	49788	X	17482	-0-	-32306	-0-	533	1	16947	2	N	2					2
							2	9									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

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-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	263	1	7987	2	N	-0-					-0-
*04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	262	1	8346	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	9982	X	8438	-0-	-1544	-0-	1055	1	7383	2	Y	-0-			-0-
*04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1161	1	8758	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

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-
03	15314	X	9836	-0-	-5478	-0-	840	1	8996	2	N	-0-			-0-
04	13230	X	9561	-0-	-3669	-0-	882	1	8679	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

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-
03	5735	X	4193	-0-	-1542	-0-	332	1	3861	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	1679	-0-	-3751	-0-	131	1	1548	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

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-
03	4278	X	1996	-0-	-2282	-0-	250	1	1746	2	Y	-0-			-0-
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	500	1	3773	2	Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
03	0	W	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

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-
03	14973	X	5790	-0-	-9183	-0-	276	1	5514	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	6973	-0-	-2747	-0-	373	1	6600	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13296	2	36	9	N	33					123
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	12276	2	125	9	N	114	180	1	2	8	55

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	463	8	1	251	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8313	2	238	9	N	216	511	1	2	8	179
*04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11721	2	217	9	N	197	171	1	3	8	202

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	273	1	8299	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	151	1	4811	2	N	1					1
							1	9									

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	445	-0-	-1205	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	20739	X	17265	-0-	-3474	-0-	17204	2	61	9	N	55					177
04	20070	X	16614	-0-	-3456	-0-	16614	2			N	-0-					177

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	16472	-0-	16472	31438	16427	2	45	9	N	41	158	1	1	8	87
04	0	W	15815	-0-	15815	47253	15764	2	51	9	N	46					133

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
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-
03	0	W	18658	-0-	18658	18658	2335	1	16323	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	17747	-0-	17747	36405	2076	1	15671	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	346	1	10509	2	N	-0-					-0-
*04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	343	1	10919	2	N	1					1
							1	9									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	410	1	12444	2	N	-0-					-0-
*04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	362	1	11510	2	N	1					1
							1	9									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14787	X	12338	-0-	-2449	-0-	393	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13401	-0-	-69	-0-	408	1	12992	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8401	X	6358	-0-	-2043	-0-	218	1	6097	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	7110	X	6146	-0-	-964	-0-	217	1	5890	2	N	35	66	1			16
							39	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8401	X	8335	-0-	-66	-0-	287	1	8005	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	279	1	7582	2	N	35	66	1			16
							39	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	869	-0-	-4951	-0-	53	1	816	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	302	1	4537	2	Y	56	22	1			58
							62	9									
04	7110	X	5208	-0-	-1902	-0-	327	1	4858	2	Y	21	39	1			40
							23	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	464	1	8486	2	N	-0-					-0-
*04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	629	1	9692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	293	1 2 9	8618	2	N	2	26	1			3
12	8866	X	8688	-0-	-178	-0-	309	1 1 9	8378	2	N	1					4
01	9641	X	7768	-0-	-1873	-0-	291	1 1 9	7476	2	N	1					5
02	8708	X	7123	-0-	-1585	-0-	227	1 4 9	6892	2	N	4					9
03	9641	X	7521	-0-	-2120	-0-	260	1 9 9	7252	2	N	8					17
04	8910	X	6839	-0-	-2071	-0-	242	1 3 9	6594	2	N	3					20

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
11	9720	X	6725	-0-	-2995	-0-	221	1 2 9	6502	2	N	2	26	1			3
12	9517	X	8450	-0-	-1067	-0-	301	1 1 9	8148	2	N	1					4
01	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	300	1 1 9	7693	2	N	1					5
02	7952	X	7327	-0-	-625	-0-	234	1 4 9	7089	2	N	4					9
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	301	1 9 9	8387	2	N	8					17
*04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	322	1 3 9	8746	2	N	3					20

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
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-
03	19437	X	16997	-0-	-2440	-0-	542	1	16455	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	16960	-0-	-1700	-0-	517	1 2 9	16441	2	N	2					2

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
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-
03	19685	X	19303	-0-	-382	-0-	615	1	18688	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	17962	-0-	-1088	-0-	547	1 2 9	17413	2	N	2					2

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
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-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	254	1	7725	2	N	-0-					-0-
*04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	238	1 1 9	7561	2	N	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	4128	-0-	-6162	-0-	277	1	3851	2	N	-0-					-0-
							1	9									
12	9672	X	4210	-0-	-5462	-0-	304	1	3906	2	N	-0-					-0-
							21	9									
01	7812	X	3769	-0-	-4043	-0-	305	1	3464	2	N	-0-					-0-
							23	9									
02	6104	X	4070	-0-	-2034	-0-	160	1	3910	2	N	-0-					-0-
							21	9									
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	238	1	7219	2	N	-0-					-0-
							22	9									
*04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	230	1	7328	2	N	1					1
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

11	8400	X	6111	-0-	-2289	-0-	428	1	5662	2	Y	19					90
							21	9									
12	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	476	1	5610	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	8339	X	4815	-0-	-3524	-0-	281	1	4511	2	Y	21					90
							23	9									
02	7532	X	4460	-0-	-3072	-0-	294	1	4145	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	7347	X	4648	-0-	-2699	-0-	369	1	4257	2	Y	20					90
							22	9									
04	6120	X	4418	-0-	-1702	-0-	364	1	4040	2	Y	13					103
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	435	1	5753	2	Y	19					90
							21	9									
12	7874	X	5228	-0-	-2646	-0-	407	1	4800	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	7874	X	4823	-0-	-3051	-0-	281	1	4519	2	Y	21					90
							23	9									
02	6720	X	4912	-0-	-1808	-0-	324	1	4567	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	6975	X	5227	-0-	-1748	-0-	415	1	4790	2	Y	20					90
							22	9									
04	6210	X	3959	-0-	-2251	-0-	326	1	3619	2	Y	13					103
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

11	11970	X	9173	-0-	-2797	-0-	644	1	8508	2	Y	19					90
							21	9									
12	12307	X	9358	-0-	-2949	-0-	730	1	8607	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	12307	X	8863	-0-	-3444	-0-	518	1	8322	2	Y	21					90
							23	9									
02	10836	X	8395	-0-	-2441	-0-	555	1	7819	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	9858	X	9123	-0-	-735	-0-	725	1	8376	2	Y	20					90
							22	9									
04	9180	X	8554	-0-	-626	-0-	706	1	7834	2	Y	13					103
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5680	-0-	-1160	-0-	398	1	5261	2	Y	19					90
							21	9									
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	530	1	6250	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	5208	X	3562	-0-	-1646	-0-	207	1	3332	2	Y	21					90
							23	9									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	360	1	5063	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	470	1	5427	2	Y	20					90
							22	9									
*04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	449	1	4985	2	Y	13					103
							14	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

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
03	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	647	1	4519	2	Y	-0-					2
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	537	1	4051	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

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
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	874	1	6112	2	Y	-0-					2
*04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	754	1	5687	2	Y	-0-					2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

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									
03	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	2					63
04	22350	X	291	-0-	-22059	-0-	26	1	241	2	Y	22	24	1			61
							24	9									

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

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									
03	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	300	1	8359	2	N	8					17
							9	9									
04	8970	X	6835	-0-	-2135	-0-	242	1	6590	2	N	3					20
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11129	X	9609	-0-	-1520	-0-	1202	1	8407	2	Y	-0-					-0-
*04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1102	1	8310	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1250	1	8738	2	Y	-0-					-0-
*04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1174	1	8861	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
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-
03	13640	X	11829	-0-	-1811	-0-	377	1	11452	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	11699	-0-	-1501	-0-	356	1	11342	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	177	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	169	1	5368	2	N	1					1
							1	9									

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
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
03	7533	X	4967	-0-	-2566	-0-	621	1	4346	2	Y	-0-					2
04	7290	X	7042	-0-	-248	-0-	824	1	6218	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
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
03	7998	X	5185	-0-	-2813	-0-	5155	2	30	9	N	27	174	1			123
04	7740	X	5273	-0-	-2467	-0-	5205	2	68	9	N	62	2	8			183

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 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
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-
03	5518	X	3860	-0-	-1658	-0-	305	1	3555	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	309	1	3676	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

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-
03	19344	X	18186	-0-	-1158	-0-	1439	1	16747	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	17895	-0-	-705	-0-	1391	1	16504	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

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
03	15004	X	13038	-0-	-1966	-0-	12985	2	53	9	N	48	3	8			245
04	14520	X	12092	-0-	-2428	-0-	12071	2	21	9	N	19	4	8			260

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

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
03	10354	X	8788	-0-	-1566	-0-	8748	2	40	9	N	36	147	1	4	8	160
04	10020	X	8396	-0-	-1624	-0-	8351	2	45	9	N	41	4	8			197

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

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									
03	10416	X	6918	-0-	-3498	-0-	549	1	6347	2	Y	20					90
							22	9									
04	9450	X	7338	-0-	-2112	-0-	605	1	6719	2	Y	13					103
							14	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

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
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13761	2	116	9	N	105	344	1	1	8	253
*04	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13066	2	177	9	N	161	179	1	1	8	234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14473	2	72	9	N	65	178	1	3	8	162
*04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	19532	2	59	9	N	54	156	1	7	8	53

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

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									
03	25265	X	2916	-0-	-22349	-0-	243	1	2670	2	Y	3					115
							3	9									
04	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	44	44	1	4	8	111

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

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									
03	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	11					336
04	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	116	129	1			323

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

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-
03	10261	X	10110	-0-	-151	-0-	801	1	9309	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9468	-0-	-552	-0-	737	1	8731	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

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
03	25854	X	25242	-0-	-612	-0-	25103	2	139	9	N	126	170	1	5	8	334
04	24420	X	24034	-0-	-386	-0-	23912	2	122	9	N	111	176	1	5	8	264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5412	-0-	-1968	-0-	95	1 3 9	5314	2	N	3					17
12	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	100	1 3 9	5380	2	N	3					20
01	6262	X	4594	-0-	-1668	-0-	89	1 6 9	4499	2	N	5	14	1			11
02	5572	X	5545	-0-	-27	-0-	103	1 8 9	5434	2	N	7					18
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	7074	2	N	4	14	1			8
*04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	5847	2	N	3					11

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
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
03	10788	X	6818	-0-	-3970	-0-	138	1 4 9	6676	2	N	4	14	1			8
04	10050	X	5552	-0-	-4498	-0-	121	1 3 9	5428	2	N	3					11

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
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
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	9165	2	N	4	14	1			8
*04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	9004	2	N	3					11

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
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
03	8928	X	7346	-0-	-1582	-0-	149	1 4 9	7193	2	N	4	14	1			8
04	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	157	1 3 9	7075	2	N	3					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14942	X	12324	-0-	-2618	-0-	12289	2	35	9	N	32	173	1			77
04	13890	X	11649	-0-	-2241	-0-	11618	2	31	9	N	28					105

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	22568	X	20228	-0-	-2340	-0-	20173	2	55	9	N	50	181	1	4	8	88
04	21840	X	18371	-0-	-3469	-0-	18330	2	41	9	N	37	3	8			122

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
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-
03	30411	X	26616	-0-	-3795	-0-	804	1	25812	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	24500	-0-	-3340	-0-	703	1	23797	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
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-
03	26939	X	23418	-0-	-3521	-0-	708	1	22710	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	21370	-0-	-4520	-0-	613	1	20757	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
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-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	1489	-0-	-1211	-0-	91	1	1398	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6975	X	6132	-0-	-843	-0-	318	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2726	-0-	-3544	-0-	166	1	2560	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 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
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1430 156	1 9	17872	2	Y	142	91	1			125
12	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	1372 185	1 9	17154	2	Y	168	197	1	2	8	94
01	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1415 147	1 9	17693	2	Y	134	191	1			37
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1149 156	1 9	13216	2	Y	142					179
03	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1326 189	1 9	15251	2	Y	172	197	1			154
*04	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1235 158	1 9	14198	2	Y	144	196	1			102

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

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-
03	32085	X	26344	-0-	-5741	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27923	-0-	-2287	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

11	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	1336 208	1 9	16699	2	Y	189	197	1			182
12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1314 111	1 9	16427	2	Y	101					283
01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1311 273	1 9	16383	2	Y	248	369	1			162
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1075 182	1 9	12366	2	Y	165					327
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	1190 230	1 9	13688	2	Y	209	195	1			341
*04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1185 240	1 9	13633	2	Y	218	394	1			165

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

11	17130	X	12556	-0-	-4574	-0-	918 157	1 9	11481	2	Y	143	106	1			125
12	17143	X	15664	-0-	-1479	-0-	1147 183	1 9	14334	2	Y	166	197	1			94
01	17143	X	10679	-0-	-6464	-0-	780 147	1 9	9752	2	Y	134	191	1			37
02	15064	X	9543	-0-	-5521	-0-	751 156	1 9	8636	2	Y	142					179
03	15655	X	12766	-0-	-2889	-0-	1006 189	1 9	11571	2	Y	172	197	1			154
04	15150	X	11898	-0-	-3252	-0-	939 160	1 9	10799	2	Y	145	196	1	1	8	102

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

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
03	18848	X	15612	-0-	-3236	-0-	15513	2	99	9	N	90	166	1	2	8	238
04	18240	X	15614	-0-	-2626	-0-	15493	2	121	9	N	110	5	8			343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	743	1	23850	2	N	-0-					-0-
*04	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	645	1	21852	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
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
03	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	3778	2	34	9	N	31	171	1	5	8	173
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4528	2	34	9	N	31	9	8			195

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
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
03	8773	X	7445	-0-	-1328	-0-	7282	2	163	9	N	148	178	1	6	8	303
04	8130	X	7287	-0-	-843	-0-	7160	2	127	9	N	115	163	1	13	8	242

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	252	1	11063	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10678	-0-	-572	-0-	207	1	10471	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13516	X	12451	-0-	-1065	-0-	277	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12314	-0-	-766	-0-	238	1	12076	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16461	X	14542	-0-	-1919	-0-	324	1	14218	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	11748	-0-	-4182	-0-	227	1	11521	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15531	X	12960	-0-	-2571	-0-	12827	2	133	9	N	121	337	1	1	8	181
04	14670	X	14103	-0-	-567	-0-	13913	2	190	9	N	173	1	8			353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	19437	X	16521	-0-	-2916	-0-	16468	2	53	9	N	48	4	8			209
04	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16384	2	47	9	N	43	3	8			249

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15743	2	124	9	N	113	181	1	7	8	209
*04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13399	2	101	9	N	92	8	8			293

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	473	1	13203	2	N	6	11	1			17
							7	9									
*04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	469	1	12746	2	N	7	11	1			13
							8	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. (I) GAS 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	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									
03	19964	X	16981	-0-	-2983	-0-	587	1	16387	2	N	6	8	1			5
							7	9									
04	18090	X	15044	-0-	-3046	-0-	533	1	14502	2	N	8	4	1			9
							9	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. (I) GAS 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	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									
03	18941	X	16184	-0-	-2757	-0-	1508	1	14676	2	N	-0-	198	1			61
04	18330	X	15433	-0-	-2897	-0-	1285	1	14023	2	N	114	2	8			173
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4534	2	132	9	N	120	168	1	22	8	198
04	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	3929	2	134	9	N	122	23	8			297

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

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
03	13609	X	10920	-0-	-2689	-0-	10800	2	120	9	Y	109	196	1			103
04	11970	X	10845	-0-	-1125	-0-	10733	2	112	9	Y	102	74	1			131

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

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
03	16740	X	15612	-0-	-1128	-0-	15491	2	121	9	Y	110	219	1	1	8	103
04	15990	X	14867	-0-	-1123	-0-	14798	2	69	9	Y	63	74	1	4	8	88

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

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
03	7688	X	6879	-0-	-809	-0-	6749	2	130	9	N	118	324	1	3	8	315
04	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5747	2	149	9	N	135	4	8			446

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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-
03	541	X	79	-0-	-462	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

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									
03	14911	X	7447	-0-	-7464	-0-	257	1	7182	2	N	7	9	1			5
							8	9									
04	14430	X	7072	-0-	-7358	-0-	251	1	6814	2	N	6	4	1			7
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	1689	1	16441	2	N	88	195	1			22
							97	9									
*04	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	1481	1	16168	2	N	103	4	8			121
							113	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
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
03	16523	X	7114	-0-	-9409	-0-	7001	2	113	9	N	103	165	1			208
04	15990	X	2556	-0-	-13434	-0-	2515	2	41	9	N	37					245

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
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
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8333	2	327	9	N	297	519	1	1	8	191
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3038	2	226	9	N	205	1	8			395

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
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-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	716	1	5010	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	598	1	4516	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
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
03	19468	X	15832	-0-	-3636	-0-	975	1	14666	2	Y	174	129	1	2	8	179
							191	9									
04	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	917	1	13623	2	Y	73	119	1	13	8	120
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14880	X	10395	-0-	-4485	-0-	644	1	9687	2	Y	58	47	1			60
							64	9									
04	10710	X	10207	-0-	-503	-0-	642	1	9539	2	Y	24	40	1	4	8	40
							26	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30256	X	24569	-0-	-5687	-0-	1420	1	23140	2	N	8	195	1			72
							9	9									
04	28020	X	23360	-0-	-4660	-0-	1910	1	21197	2	N	230	177	1	7	8	118
							253	9									

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
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-
03	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	374	1	11371	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11081	-0-	-1789	-0-	338	1	10742	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
03	20212	X	17353	-0-	-2859	-0-	553	1	16800	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16334	-0-	-2296	-0-	498	1	15834	2	N	2					2
							2	9									

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
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-
03	23932	X	12870	-0-	-11062	-0-	895	1	11975	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	11002	-0-	-12158	-0-	2543	1	8459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15624	X	675	-0-	-14949	-0-	47	1	628	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	7417	-0-	-7703	-0-	1714	1	5703	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

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-
03	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	1046	1	7317	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8842	-0-	-338	-0-	1035	1	7807	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

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									
03	28303	X	25527	-0-	-2776	-0-	1073	1	24085	2	N	335	390	1			157
							369	9									
04	26070	X	24320	-0-	-1750	-0-	966	1	23148	2	N	187	198	1	3	8	143
							206	9									

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

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									
03	30597	X	23009	-0-	-7588	-0-	1837	1	21127	2	Y	41					170
							45	9									
04	28860	X	23515	-0-	-5345	-0-	1869	1	21493	2	Y	139	120	1	1	8	188
							153	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

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									
03	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	969	1	21741	2	N	197	198	1			28
							217	9									
04	21750	X	21298	-0-	-452	-0-	849	1	20327	2	N	111	109	1	3	8	27
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
03	21855	X	21095	-0-	-760	-0-	21076	2	19	9	N	17	162	1	1	8	190
04	21030	X	19446	-0-	-1584	-0-	19446	2			N	-0-					190

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

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
03	30442	X	29627	-0-	-815	-0-	29333	2	294	9	N	267	314	1			176
04	29460	X	26461	-0-	-2999	-0-	72	1	26257	2	N	120	88	1	2	8	206
							132	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

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									
03	5208	X	2521	-0-	-2687	-0-	235	1	2286	2	N	-0-					39
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					39

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

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									
03	23157	X	16353	-0-	-6804	-0-	945	1	15400	2	N	7	36	1			89
							8	9									
04	20730	X	16884	-0-	-3846	-0-	1395	1	15481	2	N	7	7	8			89
							8	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

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
03	18197	X	5967	-0-	-12230	-0-	5909	2	58	9	N	53	104	1			67
04	15000	X	6247	-0-	-8753	-0-	17	1	6226	2	N	4	4	8			67
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
03	9486	X	8710	-0-	-776	-0-	301	1	8402	2	N	6	11	1			17
							7	9									
*04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	336	1	9147	2	N	7	11	1			13
							8	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

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
03	20708	X	17432	-0-	-3276	-0-	17222	2	210	9	N	191	389	1			25
04	19170	X	14964	-0-	-4206	-0-	41	1	14816	2	N	97	1	8			121
							107	9									

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

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									
03	5611	X	1611	-0-	-4000	-0-	92	1	1497	2	N	20	197	1			65
							22	9									
04	5430	X	1301	-0-	-4129	-0-	107	1	1184	2	N	9	9	8			65
							10	9									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

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-
03	9641	X	8129	-0-	-1512	-0-	1017	1	7112	2	Y	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	1009	1	7610	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

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
03	20119	X	17486	-0-	-2633	-0-	17258	2	228	9	N	207	338	1	1	8	546
04	18840	X	16281	-0-	-2559	-0-	16031	2	250	9	N	227	336	1	1	8	436

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	27621	X	25886	-0-	-1735	-0-	25818	2	68	9	N	62	516	1			610
04	28080	X	23621	-0-	-4459	-0-	23523	2	98	9	N	89	1	8			698

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

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									
03	17732	X	14316	-0-	-3416	-0-	495	1	13813	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	16350	X	12892	-0-	-3458	-0-	457	1	12427	2	N	7					9
							8	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

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									
03	19127	X	16831	-0-	-2296	-0-	582	1	16241	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	17190	X	16172	-0-	-1018	-0-	573	1	15590	2	N	8					10
							9	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

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-
03	23033	X	19166	-0-	-3867	-0-	611	1	18555	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	17721	-0-	-3309	-0-	540	1	17179	2	N	2					2
							2	9									

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

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									
03	12772	X	12752	-0-	-20	-0-	1087	1	11524	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	13350	X	11532	-0-	-1818	-0-	1357	1	10078	2	Y	88	161	1			42
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	25048	X	20331	-0-	-4717	-0-	648	1	19683	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	18234	-0-	-4386	-0-	556	1	17676	2	N	2					2
							2	9									

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
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
03	25637	X	22127	-0-	-3510	-0-	22055	2	72	9	N	65	179	1	2	8	143
04	23820	X	21155	-0-	-2665	-0-	21060	2	95	9	N	86	1	8			228

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
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-
03	56741	X	56741	-0-	-0-	-0-	3067	1	53674	2	N	-0-					-0-
*04	52393	X	52393	-0-	-0-	-0-	3340	1	49053	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10757	X	4837	-0-	-5920	-0-	405	1	4291	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	7110	X	4703	-0-	-2407	-0-	547	1	4059	2	Y	88	161	1			42
							97	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	29760	X	21557	-0-	-8203	-0-	2697	1	18860	2	Y	-0-					-0-
04	26460	X	23782	-0-	-2678	-0-	2783	1	20999	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	2323	1	16243	2	Y	-0-					-0-
*04	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	2075	1	15654	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9337	2	414	9	N	376	347	1	6	8	525
*04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13693	2	345	9	N	314	340	1	8	8	491

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

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-
03	27435	X	20490	-0-	-6945	-0-	653	1	19837	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	19377	-0-	-4863	-0-	590	1	18785	2	N	2					2
							2	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	451	1	7059	2	Y	68	133	1	1	8	62
							75	9									
*04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	692	1	7956	2	Y	91	32	1			121
							100	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	597	1	9352	2	Y	102	151	1	1	8	94
							112	9									
*04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	746	1	8577	2	Y	97	49	1			142
							107	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

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-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					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 #: 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
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-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
03	35960	X	13430	-0-	-22530	-0-	1713	1	11464	2	Y	230	327	1			138
							253	9									
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					Y	-0-					138

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
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									
03	40300	X	24999	-0-	-15301	-0-	3215	1	21522	2	Y	238	311	1			143
							262	9									
04	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	-0-					143

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
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									
03	31434	X	16159	-0-	-15275	-0-	2083	1	13940	2	Y	124	139	1			74
							136	9									
04	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	48856	X	9970	-0-	-38886	-0-	280	1	9669	2	Y	19	48	1	11	8	45
							21	9									
04	32640	X	4400	-0-	-28240	-0-	32	1	4337	2	Y	28	13	8			60
							31	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	46748	X	38670	-0-	-8078	-0-	1089	1	37570	2	Y	10	48	1	2	8	45
							11	9									
04	45240	X	15892	-0-	-29348	-0-	115	1	15756	2	Y	19	4	8			60
							21	9									

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	W	34458	-0-	34458	100092	1863	1	32595	2	N	-0-					-0-
04	0	W	31419	-0-	31419	131511	2003	1	29416	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12400	X	9903	-0-	-2497	-0-	1293	1	8557	2	Y	48					165
							53	9									
04	11910	X	11317	-0-	-593	-0-	2356	1	8924	2	Y	34	92	1			107
							37	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	62775	X	50476	-0-	-12299	-0-	2728	1	47748	2	N	-0-					-0-
04	57240	X	46901	-0-	-10339	-0-	2990	1	43911	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	51739	X	41798	-0-	-9941	-0-	2259	1	39539	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	39291	-0-	-8229	-0-	2505	1	36786	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 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	23653	X	19155	-0-	-4498	-0-	610	1	18545	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	17978	-0-	-4912	-0-	548	1	17428	2	N	2					2
							2	9									

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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-
03	325963	X	11672	-0-	-314291	-0-	372	1	11300	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12793	-0-	-1277	-0-	390	1	12402	2	N	1					1
							1	9									

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20429	X	17288	-0-	-3141	-0-	2163	1	15125	2	Y	-0-					-0-
04	19770	X	18468	-0-	-1302	-0-	2161	1	16307	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	19313	X	17287	-0-	-2026	-0-	2163	1	15124	2	Y	-0-					-0-
04	18690	X	16929	-0-	-1761	-0-	1981	1	14948	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	36580	X	33570	-0-	-3010	-0-	2125	1	31370	2	N	68	193	1	1	8	326
							75	9									
04	34410	X	31359	-0-	-3051	-0-	1930	1	29370	2	N	54					380
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
03	18011	X	443	-0-	-17568	-0-	26	1	385	2	N	29	1	8			335
							32	9									
04	15450	X	641	-0-	-14809	-0-	39	1	598	2	N	4	1	8			338
							4	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

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
03	11098	X	4823	-0-	-6275	-0-	258	1	4565	2	Y	-0-					78
04	8760	X	6553	-0-	-2207	-0-	385	1	6168	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

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
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	713	1	12642	2	Y	-0-					78
*04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	789	1	12617	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

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
03	3658	X	176	-0-	-3482	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					78
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2666	2	Y	-0-					78

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

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-
03	11904	X	10545	-0-	-1359	-0-	336	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10209	-0-	-1131	-0-	311	1	9897	2	N	1					1
							1	9									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

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-
03	50220	X	11392	-0-	-38828	-0-	345	1	11047	2	N	-0-					-0-
04	44610	X	21736	-0-	-22874	-0-	624	1	21112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
03	42408	X	224	-0-	-42184	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
04	41040	X	599	-0-	-40441	-0-	17	1	582	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

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									
03	0	W	10918	-0-	10918	30623	377	1	10519	2	N	20	14	1			20
							22	9									
*04	39370	X	8747	-0-	-30623	-0-	310	1	8431	2	N	5	14	1			11
							6	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

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									
03	0	W	13564	-0-	13564	42251	468	1	13074	2	N	20	14	1			20
							22	9									
*04	54360	X	12109	-0-	-42251	-0-	429	1	11673	2	N	6	14	1			12
							7	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

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									
03	0	W	37241	-0-	37241	114627	2344	1	34596	2	N	274	196	1			411
							301	9									
*04	148203	X	33576	-0-	-114627	-0-	2057	1	31309	2	N	191	196	1			406
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 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
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									
03	10695	X	6409	-0-	-4286	-0-	221	1	6166	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9600	X	7477	-0-	-2123	-0-	265	1	7206	2	N	5	14	1			11
							6	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

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
03	32426	X	22625	-0-	-9801	-0-	637	1	21979	2	Y	8	48	1			45
							9	9									
04	31380	X	21552	-0-	-9828	-0-	156	1	21379	2	Y	15					60
							17	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

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
03	40145	X	37959	-0-	-2186	-0-	1069	1	36881	2	Y	8	48	1			45
							9	9									
04	36600	X	11029	-0-	-25571	-0-	80	1	10932	2	Y	15					60
							17	9									

M. T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

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									
03	25358	X	21657	-0-	-3701	-0-	2010	1	19296	2	Y	319	497	1			135
							351	9									
04	19380	X	18820	-0-	-560	-0-	1715	1	16944	2	Y	146	191	1			90
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
03	37851	X	19665	-0-	-18186	-0-	1811	1	17389	2	Y	423	446	1			179
							465	9									
04	19890	X	18721	-0-	-1169	-0-	1683	1	16621	2	Y	379	324	1			234
							417	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
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
03	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	832	1	23218	2	N	5					29
							6	9									
*04	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	751	1	20431	2	N	4					33
							4	9									

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
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									
03	0	W	11541	-0-	11541	33506	681	1	10670	2	Y	173	252	1	1	8	160
							190	9									
*04	45470	X	11964	-0-	-33506	-0-	949	1	10913	2	Y	93	82	1			171
							102	9									

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
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									
03	44888	X	39520	-0-	-5368	-0-	1194	1	38316	2	Y	9					24
							10	9									
04	43440	X	36316	-0-	-7124	-0-	1042	1	35271	2	Y	3					27
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	0	W	20978	-0-	20978	351695	1721	1	18898	2	N	326	393	1			254
							359	9									
04	0	W	3542	-0-	3542	355237	344	1	3147	2	N	46	187	1	4	8	109
							51	9									

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	3027	1	33239	2	N	1093	1358	1			89
							1202	9									
04	37020	X	33442	-0-	-3578	-0-	3214	1	29422	2	N	733	579	1			243
							806	9									

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
03	53630	X	30845	-0-	-22785	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	30701	-0-	-21199	-0-	30701	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
03	53413	X	31707	-0-	-21706	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
04	51690	X	30051	-0-	-21639	-0-	30051	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	48856	X	42049	-0-	-6807	-0-	1328	1	40721	2	N	-0-					-0-
04	47280	X	39809	-0-	-7471	-0-	1678	1	38131	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 #: 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
*08	0	W	4042	-0-	4042	4042	229	1	3813	2	Y	-0-					-0-
*09	0	W	4096	-0-	4096	8138	315	1	3781	2	Y	-0-					-0-
*10	0	W	4275	-0-	4275	12413	242	1	4033	2	Y	-0-					-0-
*11	0	W	4048	-0-	4048	16461	327	1	3721	2	Y	-0-					-0-
*12	0	W	4124	-0-	4124	20585	675	1	3449	2	Y	-0-					-0-
*01	0	W	4279	-0-	4279	24864	242	1	4037	2	Y	-0-					-0-
*02	0	W	3709	-0-	3709	28573	316	1	3393	2	Y	-0-					-0-
*03	0	W	4187	-0-	4187	32760	361	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	3991	-0-	3991	36751	474	1	3517	2	Y	-0-					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

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
03	220385	X	10467	-0-	-209918	-0-	10062	2	405	9	N	368	505	1			362
*04	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11180	2	341	9	N	310	167	1			505

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

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									
03	39399	X	39399	-0-	-0-	-0-	1191	1	38198	2	Y	9					35
							10	9									
*04	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1044	1	35329	2	Y	3					38
							3	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

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									
03	45601	X	43029	-0-	-2572	-0-	1300	1	41719	2	Y	9					35
							10	9									
04	44130	X	40108	-0-	-4022	-0-	1151	1	38953	2	Y	4					39
							4	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

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									
03	0	W	25989	-0-	25989	477889	2135	1	23441	2	N	375	395	1			216
							413	9									
04	0	W	10940	-0-	10940	488829	1069	1	9781	2	N	82	195	1	4	8	99
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
03	14012	X	7809	-0-	-6203	-0-	622	1	7187	2	Y	-0-					-0-
04	13560	X	8114	-0-	-5446	-0-	671	1	7443	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

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-
03	83886	X	38049	-0-	-45837	-0-	3032	1	35017	2	Y	-0-					-0-
04	81180	X	14205	-0-	-66975	-0-	1174	1	13031	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

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-
03	0	W	35554	-0-	35554	130260	2833	1	32721	2	Y	-0-					-0-
*04	159957	X	29697	-0-	-130260	-0-	2455	1	27242	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

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-
03	0	W	31580	-0-	31580	125272	2516	1	29064	2	Y	-0-					-0-
*04	158840	X	33568	-0-	-125272	-0-	2775	1	30793	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

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
03	0	W	35120	-0-	35120	157710	34913	2	207	9	N	188	199	1			361
*04	187598	X	29888	-0-	-157710	-0-	29748	2	140	9	N	127	198	1			290

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

11	0	W	34476	-0-	34476	372816	2837	1	31639	2	N	-0-					-0-
12	0	W	31854	-0-	31854	404670	3138	1	28716	2	N	-0-					-0-
01	0	W	27906	-0-	27906	432576	3253	1	24653	2	N	-0-					-0-
02	0	W	22907	-0-	22907	455483	695	1	22212	2	N	-0-					-0-
03	0	W	3326	-0-	3326	458809	101	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	0	W	12996	-0-	12996	471805	373	1	12623	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

11	29199	X	29199	-0-	-0-	-0-	1875	1	27324	2	Y	-0-					-0-
12	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	1705	1	25174	2	Y	-0-					-0-
01	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	1677	1	21679	2	Y	-0-					-0-
02	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	1379	1	19361	2	Y	-0-					-0-
03	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	2715	1	18986	2	Y	-0-					-0-
*04	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	2526	1	19060	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 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
11	0		30738	-0-	30738	30738	690	1	30048	2	N	-0-					-0-
12	73879	X	43141	-0-	-30738	-0-	43141	2			N	-0-					-0-
01	39046	X	39046	-0-	-0-	-0-	39046	2			N	-0-					-0-
02	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	32061	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	33323	-0-	-1552	-0-	33323	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	30755	-0-	-2995	-0-	30755	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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
08	0		3344	-0-	3344	3344	168	1	2107	2	Y	972	790	1			182
							1069	9									
09	0		58090	-0-	58090	61434	4144	1	51804	2	Y	1947	1968	1			161
							2142	9									
*10	114548	X	53114	-0-	-61434	-0-	3918	1	48981	2	Y	195	321	1			35
							215	9									
11	60360	X	45169	-0-	-15191	-0-	3322	1	41524	2	Y	294	261	1	2	8	66
							323	9									
12	62372	X	30724	-0-	-31648	-0-	2261	1	28259	2	Y	185	182	1			69
							204	9									
01	62372	X	34454	-0-	-27918	-0-	2534	1	31680	2	Y	218	213	1			74
							240	9									
02	56336	X	29082	-0-	-27254	-0-	2313	1	26602	2	Y	152	119	1			107
							167	9									
03	62372	X	27376	-0-	-34996	-0-	2177	1	25031	2	Y	153	189	1			71
							168	9									
04	60360	X	29729	-0-	-30631	-0-	2366	1	27211	2	Y	138	124	1			85
							152	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		855	-0-	855	855	36	1	447	2	Y	338	275	1			63
							372	9									
09	0		48283	-0-	48283	49138	3381	1	42262	2	Y	2400	2265	1			198
							2640	9									
*10	71192	X	22054	-0-	-49138	-0-	1589	1	19862	2	Y	548	646	1	1	8	99
							603	9									
11	56160	X	6880	-0-	-49280	-0-	466	1	5819	2	Y	541	517	1			123
							595	9									
12	58032	X	24648	-0-	-33384	-0-	1757	1	21961	2	Y	845	652	1			316
							930	9									
01	58032	X	26781	-0-	-31251	-0-	1955	1	24441	2	Y	350	547	1			119
							385	9									
02	52416	X	9765	-0-	-42651	-0-	760	1	8738	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	58032	X	14972	-0-	-43060	-0-	1184	1	13615	2	Y	157	255	1			73
							173	9									
04	56160	X	12359	-0-	-43801	-0-	976	1	11222	2	Y	146	129	1			90
							161	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	69960	X	NO RPT	-0-	-69960	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	65296	X	NO RPT	-0-	-65296	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	69960	X	NO RPT	-0-	-69960	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	22266	X	5743	-0-	-16523	-0-	5743	3			N	-0-					177
*04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	24683	X	6230	-0-	-18453	-0-	6230	3			N	-0-					2
*04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10748	X	2746	-0-	-8002	-0-	2746	3			N	-0-					17
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	37217	X	9094	-0-	-28123	-0-	9063	3	31	9	Y	28					35
*04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			Y	-0-					35

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
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
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					47
*04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	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
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-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6232	-0-	-878	-0-	6232	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
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
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					9
*04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10335	-0-	-1575	-0-	10334	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

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
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	Y	2	2	8			21
04	3150	X	1489	-0-	-1661	-0-	1489	3			Y	-0-					21

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

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
03	3100	N	1705	-0-	-1395	4424	1704	3	1	9	N	1	1	8			2
*04	3000	N	1722	-0-	-1278	3146	1722	3			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

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-
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8093	-0-	-757	-0-	8093	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

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-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8070	X	7017	-0-	-1053	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

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-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

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
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					2
04	5370	X	5278	-0-	-92	-0-	5278	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3		N	-0-					1
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995 3	1 9	N	1	1	8			1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830 3	1 9	Y	1	195	1			210
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306 3		Y	-0-					210

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1961 3	223 9	N	203	194	1			50
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2042 3	88 9	N	80					130

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

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-
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289 3		N	-0-					-0-
04	8610	X	7980	-0-	-630	-0-	7980 3		N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

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-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N	-0-					-0-
04	6570	X	5119	-0-	-1451	-0-	5118 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

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
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
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					19
04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	4061	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
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-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4455	-0-	-465	-0-	4455	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
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
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					3
04	6600	X	5863	-0-	-737	-0-	5863	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
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-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					1
*04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	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
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
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					20
04	6780	X	5042	-0-	-1738	-0-	5042	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

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-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

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-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	3081	-0-	81	81	3080	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

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

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-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

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
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					50
04	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	2747	3	55	9	N	50					100

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

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-
03	3100	N	2134	-0-	-966	4803	2134	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2050	-0-	-950	3853	2050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6014	3	23	9	Y	21					31
04	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	5701	3			Y	-0-					31

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
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-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7787	-0-	-313	-0-	7787	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	4067	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	5746	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

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-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

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
03	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11796	3	1	9	N	1	1	8			2
04	11640	X	10791	-0-	-849	-0-	10789	3	2	9	N	2	2	8			2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

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
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					40
*04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					40

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

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-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	4873	-0-	-2477	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	2	2	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

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
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					8
*04	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
*04	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

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
03	11523	X	2966	-0-	-8557	-0-	2965	3	1	9	N	1	1	8			1
*04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

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-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	2738	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

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-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2501	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

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-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500	X	3908	-0-	-592	-0-	3907	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

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-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

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-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6869	-0-	-361	-0-	6868	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

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-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

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-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

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-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1714	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	1659	1	3044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

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-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4317	-0-	-603	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

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-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

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-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5174	-0-	-946	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

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
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					2
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

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-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
*04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

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-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	4403	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

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-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9726	-0-	-564	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

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-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6947	-0-	-343	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7919	3	1	9	Y	1					114
04	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	7910	3			Y	-0-					114

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
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
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					2
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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
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-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					52
*04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	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
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
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					33
*04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7520	3	317	9	Y	288	193	1			128

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
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-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	244	2			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
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-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3912	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

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
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-
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	7526	-0-	-274	-0-	7525	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
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-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6071	-0-	-589	-0-	6071	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
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-
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7453	-0-	-257	-0-	7453	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					2
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3982	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
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
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			18
04	4140	X	2852	-0-	-1288	-0-	2850	3	2	9	N	2	2	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
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
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					63
04	4770	X	4507	-0-	-263	-0-	4507	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
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-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3910	-0-	-1460	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6842	-0-	-298	-0-	6841	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
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-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
*04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	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
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-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
*04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
*04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	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
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-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	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
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
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					3
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	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
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-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	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
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-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
*04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	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
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-
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10137	-0-	-1803	-0-	10136	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	6213	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
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-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5001	-0-	-2889	-0-	5001	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
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-
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	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
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
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4359	3	15	9	N	14					67
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	3	17	9	N	15					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

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
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					2
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	5819	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

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-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2519	-0-	-721	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

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
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			Y	-0-					81
04	6360	X	6333	-0-	-27	-0-	6333	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

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-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1811	2	57	9	N	52					85
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1903	2	36	9	N	33					118

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

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-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	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-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6364	-0-	-56	-0-	6364	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
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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
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-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5849	-0-	-571	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					5
04	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	3			Y	-0-					5

HOPE WELL #: 1H RRCID -> 217158 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8200 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					39
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13048	-0-	-872	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					31
*04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4789	3	1	9	N	1	1	8			31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	5042	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
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
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					2
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	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
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
03	3100	N	2329	-0-	-771	5438	2329	3			N	-0-					2
*04	3000	N	2309	-0-	-691	4747	2309	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
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-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	930	X	12	-0-	-918	-0-	3	3	9	9	N	8					35
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					40

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
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
03	3100	N	2738	-0-	-362	7304	2738	3			Y	-0-					2
*04	3000	N	2573	-0-	-427	6877	2573	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
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-
03	6555	X	3502	-0-	-3053	-0-	568	1	2934	2	N	-0-					-0-
*04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	515	1	2244	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2313	-0-	-687	-0-	2313	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
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-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5336	-0-	-844	-0-	5336	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
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-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

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-
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
*04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

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
03	2914	N	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			N	-0-					3
04	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

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-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3748	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

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
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-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	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
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-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6831	-0-	-219	-0-	6831	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
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-
03	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	3103	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
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-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
*04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	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
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-
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9100	-0-	-650	-0-	9100	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
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-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	7008	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	572	1	1302	3	N	21					46
							23	9									
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	518	1	1094	3	N	16					62
							18	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

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
03	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	4923	3			N	-0-					77
04	5430	X	4779	-0-	-651	-0-	4779	3			N	-0-					77

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

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
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			N	-0-					3
04	10650	X	9081	-0-	-1569	-0-	9080	3	1	9	N	1	1	8			3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	3	4	9	N	4					37
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					37

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

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
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7275	3	39	9	N	35					105
*04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6868	3	47	9	N	43					148

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

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-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	9089	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5055	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3098	3	1	9	N	1					36
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	N	2					38

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	2765	-0-	-1675	-0-	2765	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
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-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	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
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-
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10175	-0-	-1645	-0-	10175	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
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-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
*04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	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
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
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2					21
04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	4759	3			Y	-0-					21

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4896	-0-	-1794	-0-	4896	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
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
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			Y	-0-					3
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	4912	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
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-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	4299	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4427	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	3			N	-0-					2
04	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	10203	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					69
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5148	3	68	9	Y	62					131

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					17
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

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

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

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-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	11	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

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-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7826	-0-	-64	-0-	7826	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

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-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

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-
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1675	-0-	-3905	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

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
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					40
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

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
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			Y	-0-					53
04	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	5105	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

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-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6244	-0-	-806	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

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-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

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
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			2
04	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2061	3	1	9	N	1	1	8			2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

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
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					2
04	6390	X	5542	-0-	-848	-0-	5542	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

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-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

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-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
*04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9745	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

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
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-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	7881	-0-	-1539	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9312	-0-	-858	-0-	9312	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7635	-0-	-675	-0-	7634	3	1	9	N	1	1	8			-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
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
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7226	3	4	9	Y	4					31
04	7320	X	6837	-0-	-483	-0-	6837	3			Y	-0-					31

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
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-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1355	-0-	-2365	-0-	1355	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
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
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					98
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

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
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2728	3	14	9	N	13					53
04	2580	X	2556	-0-	-24	-0-	2543	3	13	9	N	12					65

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					88

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

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-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6348	-0-	-1032	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

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-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

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-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

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
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					2
*04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

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-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	5238	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

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
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			Y	-0-					36
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

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
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					66
04	5700	X	4965	-0-	-735	-0-	4965	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

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
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	3	69	9	N	63	158	1			10
04	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4697	3	21	9	N	19					29

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					67
04	7650	X	6992	-0-	-658	-0-	6992	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

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-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	4930	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

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-
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					2
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

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-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

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
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6804	3	1	9	N	1					46
04	7530	X	6781	-0-	-749	-0-	6753	3	28	9	N	25					71

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

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-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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
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-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6058	-0-	-722	-0-	6058	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
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-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5336	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5427	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					2
04	7470	X	7111	-0-	-359	-0-	7111	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7843	-0-	-407	-0-	7843	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
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-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	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
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-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9088	-0-	-62	-0-	9087	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
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-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	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
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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					1
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			N	-0-					1

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
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-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	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
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
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					55
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	N	18					73

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
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-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	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
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-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4571	-0-	-1309	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-			-0-
04	15030	X	13948	-0-	-1082	-0-	13948	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
*04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6126	3	4	9	Y	4			58
04	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3			Y	-0-			58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	5443	-0-	-287	-0-	5443	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-			-0-
04	8700	X	8200	-0-	-500	-0-	8200	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	1834	-0-	-2906	-0-	1834	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6693	-0-	-237	-0-	6693	2			N	-0-			-0-

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
CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349																	
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
03	3100	N	1183	-0-	-1917	800	1154	3	29	9	N	26					90
*04	1664	N	864	-0-	-800	-0-	830	3	34	9	N	31					121
U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573																	
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
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					15
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	3			Y	-0-					15
WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509																	
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-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465																	
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-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6090	-0-	-450	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708																	
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-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688																	
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-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9056	-0-	-1204	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

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-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1650	-0-	-3720	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

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
03	3100	N	1719	-0-	-1381	328	1698	3	21	9	N	19					48
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2142	3	18	9	N	16					64

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

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-
03	30668	X	10259	-0-	-20409	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
*04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

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-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4514	-0-	-2056	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

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-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

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-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	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 #: 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
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
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					21
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

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-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1870	-0-	-1040	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	461	1	3628	3	Y	10					19
							11	9									
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	476	1	3524	3	Y	21					40
							23	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

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-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

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-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7191	-0-	-609	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
*04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12545	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12860	-0-	-3040	-0-	12860	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
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-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	6572	-0-	-3718	-0-	6572	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
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-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5409	-0-	-1701	-0-	5409	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
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-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5145	-0-	-1035	-0-	5145	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
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-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7839	-0-	-711	-0-	7838	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

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
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-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
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
03	266	N	66	-0-	-200	-0-	66	1			N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	5545	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
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-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13847	X	3506	-0-	-10341	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	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
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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

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-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
*04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

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-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

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
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					8
04	7050	X	5827	-0-	-1223	-0-	5827	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

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
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					45
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6257	3	84	9	Y	76					121

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

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
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

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-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4207	-0-	-1343	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

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-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

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-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

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-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

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-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

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
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					2
04	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

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-
03	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	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

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
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-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

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-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1570	3	2	9	N	2	2	8			-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

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									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	487	1	4315	3	N	34					47
							37	9									
*04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	452	1	4146	3	N	40					87
							44	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

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-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
*04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

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-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4215	-0-	-2085	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

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-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5518	-0-	-632	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11887	-0-	-863	-0-	11887	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

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-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

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-
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

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-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

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
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					50
04	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	4535	3			N	-0-					50

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

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
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					8
04	7620	X	7614	-0-	-6	-0-	7614	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

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
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					2
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7137	-0-	-993	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

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
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	256	1	8	9	N	7					86
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	1	1	9	N	1					87

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

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-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7390	-0-	-1100	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

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-
03	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15476	-0-	-2164	-0-	15476	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

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-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4279	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

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-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4175	-0-	-265	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
*04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532	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
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-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	5320	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
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
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					5
04	5820	X	3938	-0-	-1882	-0-	3938	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
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-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3606	-0-	-624	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	1894	-0-	-1206	4942	1893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	1820	-0-	-1180	3762	1820	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3725	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	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
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-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	4416	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
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-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6592	-0-	-218	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	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
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
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-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
*04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

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-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6397	-0-	-983	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

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									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3314	3	N	-0-					38
04	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	375	1	3264	3	N	3					41
							3	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11273	-0-	-247	-0-	11273	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
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
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					1
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	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
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-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	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
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-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	3	N	53					191
							58	9									
04	4230	X	3428	-0-	-802	-0-	482	1	2902	3	N	40	175	1			56
							44	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
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
03	3100	N	2722	-0-	-378	7149	2722	3			Y	-0-					1
*04	3000	N	2644	-0-	-356	6793	2644	3			Y	-0-					1

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
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-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8318	-0-	-502	-0-	8318	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
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-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5097	-0-	-1503	-0-	5096	3	1	9	N	1	1	8			-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	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
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-
03	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	15628	-0-	-6122	-0-	15628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
*04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	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
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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
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-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11016	-0-	-804	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					3
*04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	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
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-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6640	-0-	-1130	-0-	6640	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
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
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					2
04	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	572 4	1 9	2223	3	N	4					151
12	DLQ G-10		3012	-0-	3012	3012	617 2	1 9	2393	3	N	2	138	1			15
01	DLQ G-10		2885	-0-	2885	5897	618 3	1 9	2264	3	N	3	2	8			16
02	8428	X	2531	-0-	-5897	-0-	558 15	1 9	1958	3	N	14					30
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	620 14	1 9	1980	3	N	13					43
04	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	591 3	1 9	1903	3	N	3					46

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

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-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

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
03	3100	N	1065	-0-	-2035	2970	1065	3			Y	-0-					72
*04	3000	N	532	-0-	-2468	502	532	3			Y	-0-					72

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

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
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	3	25	9	N	23					73
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3439	3	10	9	N	9					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

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									
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	369	1	1084	3	N	32					55
							35	9									
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	390	1	942	3	N	12					67
							13	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

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-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
*04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9266	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

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-
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

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-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

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-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8305	-0-	-1145	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15497	-0-	-1273	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6275	-0-	-535	-0-	6275	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
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-
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
*04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	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
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-
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	8046	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
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-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10633	-0-	-2897	-0-	10633	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
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
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					1
04	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	5071	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
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-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2415	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	1616	-0-	-1384	-0-	1614	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

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-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

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-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5233	-0-	-407	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

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-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8994	-0-	-276	-0-	8994	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

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
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					8
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

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
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					10
04	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

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-
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
*04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					1
04	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	5830	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
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-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4703	-0-	-277	-0-	4702	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
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-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5263	-0-	-407	-0-	5263	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
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-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
*04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4029	-0-	-1731	-0-	4029	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
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-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					2
04	7500	X	6865	-0-	-635	-0-	6865	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	1	8			15
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15

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
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									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	11					25
							12	9									
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	372	1	3674	3	Y	26					51
							29	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
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-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	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
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-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	5215	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
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-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6856	-0-	-1154	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6948	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
*04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	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
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-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	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
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-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	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
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
03	3100	N	2326	-0-	-774	5490	2326	3			N	-0-					191
*04	3000	N	2223	-0-	-777	4713	2223	3			N	-0-					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
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-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10996	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
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-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9627	-0-	-843	-0-	9627	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
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-
03	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10385	-0-	-325	-0-	10385	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
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-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6280	-0-	-2300	-0-	6280	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
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-
03	3100	N	2281	-0-	-819	5095	2281	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2476	-0-	-524	4571	2476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	7832	-0-	-1858	-0-	7832	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	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
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-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	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
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-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2573	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
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-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8408	-0-	-1342	-0-	8408	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
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-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	477	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	416	1	6569	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
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
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					5
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

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-
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9919	-0-	-1301	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

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-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

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
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3	1	8			5
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					5

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

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
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6377	2	12	9	N	11					157
04	11070	X	7657	-0-	-3413	-0-	7647	2	10	9	N	9	125	1			41

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

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
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3856	3	51	9	N	46					146
04	4260	X	3965	-0-	-295	-0-	3939	3	26	9	N	24					170

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1710	X	178	-0-	-1532	-0-	176	3	2	9	N	2					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10602	-0-	-348	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

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-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6116	-0-	-934	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

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-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

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-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7781	-0-	-49	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

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-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4521	-0-	-1929	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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-
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1768	-0-	-2912	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

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-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3105	-0-	-495	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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

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
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-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4600	-0-	-1340	-0-	4600	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
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-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3168	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
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-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	N	1933	-0-	-377	-0-	1932	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
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-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	655	-0-	-4175	-0-	655	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
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-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	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
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-
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9933	-0-	-237	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					8
04	6390	X	6170	-0-	-220	-0-	6170	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

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-
03	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

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-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8760	-0-	-780	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

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-
03	3100	N	2478	-0-	-622	6256	2478	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2544	-0-	-456	5800	2544	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

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-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3298	-0-	-482	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	7192	-0-	4192	4192	7190	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	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
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-
03	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9487	-0-	-323	-0-	9487	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
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
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			10
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	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
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
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					77
*04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2					79

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
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-
03	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2					47
04	2280	X	2187	-0-	-93	-0-	2187	3			N	-0-					47

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

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
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					61
04	4140	X	3204	-0-	-936	-0-	3204	3			N	-0-					61

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

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-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
*04	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

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
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					197
04	7290	X	7128	-0-	-162	-0-	7128	3			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2021	-0-	-2719	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

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

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
*04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	495	-0-	-869	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					26
04	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	4131	-0-	-2229	-0-	4129	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10230	X	9747	-0-	-483	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9200	-0-	-490	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					2
*04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	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
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
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					2
04	8010	X	7443	-0-	-567	-0-	7443	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
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-
03	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
*04	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	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
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
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					61
*04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					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
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-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	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
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
03	3100	N	2475	-0-	-625	5991	2475	3			Y	-0-					7
*04	3000	N	2387	-0-	-613	5378	2387	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8823	-0-	-1077	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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
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-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	5181	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8410	-0-	-680	-0-	8410	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
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-
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7726	-0-	-44	-0-	7726	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
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-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2384	-0-	-1156	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

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-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7091	-0-	-1159	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

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-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
*04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

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
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					2
04	10830	X	9784	-0-	-1046	-0-	9784	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

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
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			Y	-0-					7
04	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	3105	3			Y	-0-					7

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

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
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5321	3	9	9	N	8					80
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4856	3	9	9	N	8					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	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
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-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8193	-0-	-2037	-0-	8193	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
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-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4538	-0-	-2452	-0-	4538	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
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-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6406	-0-	-2084	-0-	6406	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
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-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	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
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-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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

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
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-
03	3100	N	2543	-0-	-557	6507	2543	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2323	-0-	-677	5830	2323	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
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
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					76
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	3			N	-0-					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
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-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	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
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
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					2
04	6300	X	5707	-0-	-593	-0-	5707	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
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-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4332	-0-	-498	-0-	4332	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
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-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9006	-0-	-354	-0-	9006	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
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-
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	8001	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
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
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					16
04	6120	X	5420	-0-	-700	-0-	5420	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
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
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3711	3	1	9	Y	1	101	1			103
04	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3506	3			Y	-0-					103

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
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-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9318	-0-	-1902	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	2745	-0-	-355	6867	2745	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2530	-0-	-470	6397	2530	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
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-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-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
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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					40
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	10288	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
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-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	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
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-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

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

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

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
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4211	3	2	9	Y	2	117	1			28
04	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4131	3			Y	-0-					28

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

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-
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17182	-0-	-2198	-0-	17182	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

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-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11914	-0-	-866	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

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-
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11343	-0-	-27	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

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-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

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-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13875	-0-	-315	-0-	13875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					100
04	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5657	3	1	9	Y	1					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5451	-0-	-1179	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	1782	-0-	-3648	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	2936	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2739	-0-	-801	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10184	-0-	-76	-0-	10183	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 #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4966	-0-	-794	-0-	4966	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
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-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	7605	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
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-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	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
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-
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11955	-0-	-525	-0-	11955	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5644	-0-	-116	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

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-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

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-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9406	-0-	-554	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

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-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	2096	-0-	-5644	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11614	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

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-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8781	-0-	-9	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

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-
03	2697	X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	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

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-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

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-
03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13223	-0-	-3157	-0-	13223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5182	-0-	-788	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7504	-0-	-2216	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					12
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					12

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

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
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					5
04	5550	X	5481	-0-	-69	-0-	5481	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

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-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5189	-0-	-211	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

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-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6812	-0-	-238	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

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-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

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-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5312	-0-	-538	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

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-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

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-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4253	-0-	-877	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					57
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

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-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

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-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	655	-0-	-2555	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

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-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					34

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

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-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12440	-0-	-10	-0-	12440	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
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-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9614	-0-	-1306	-0-	9614	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
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-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10926	-0-	-24	-0-	10926	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
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-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	2093	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
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
03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	3			N	-0-					94
04	16350	X	14569	-0-	-1781	-0-	14569	3			N	-0-					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
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
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					1
04	7500	X	5786	-0-	-1714	-0-	5786	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

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
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5394	3	31	9	N	28					69
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6475	3	12	9	N	11					80

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

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-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

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-
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6883	-0-	-707	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

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-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1438	-0-	-992	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
04	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

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-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1109	-0-	-391	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	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
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-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
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
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					1
*04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	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
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-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	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
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-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6714	-0-	-726	-0-	6714	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
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-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5549	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
*04	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	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
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-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7065	-0-	-615	-0-	7065	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
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
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					52
04	5160	X	4158	-0-	-1002	-0-	4158	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
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-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	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
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-
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10391	-0-	-409	-0-	10391	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
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-
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13333	-0-	-1187	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3083	N	878	-0-	-2205	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

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
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			Y	-0-					130
04	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

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
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					127
04	450	X	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

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-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

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-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10223	-0-	-67	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

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-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5068	-0-	-122	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6488	-0-	-592	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

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-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5654	-0-	-556	-0-	5654	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

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-
03	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10687	-0-	-1283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

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-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

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-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8840	-0-	-490	-0-	8840	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5118	-0-	-1422	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

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
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					1
04	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	6132	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

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-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	707	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

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-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

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
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					28
04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	6008	3			Y	-0-					28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

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-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7521	-0-	-939	-0-	7521	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
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									
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	496	1	3522	3	N	42					60
							46	9									
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	481	1	3142	3	N	38					98
							42	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

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-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10536	-0-	-174	-0-	10535	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

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-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11632	-0-	-878	-0-	11632	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

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
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			Y	-0-					95
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

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
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					51
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					51

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

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
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					86
04	3900	X	607	-0-	-3293	-0-	606	3	1	9	Y	1	1	8			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
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-
03	3100	N	1664	-0-	-1436	3596	1664	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1520	-0-	-1480	2116	1520	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
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
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					25
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	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
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
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	3	13	9	Y	12					36
04	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	3565	3	3	9	Y	3					39

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
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
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					36
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	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
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
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					34
04	4800	X	4254	-0-	-546	-0-	4254	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
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
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			Y	-0-					68
04	8160	X	7675	-0-	-485	-0-	7675	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
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-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	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
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-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6979	-0-	-671	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	242	N	98	-0-	-144	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	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
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-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	7287	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
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-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8300	-0-	-460	-0-	8300	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
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-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1251	-0-	-3009	-0-	1251	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
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-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8707	-0-	-593	-0-	8707	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
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-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	6630	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
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
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					2
04	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	7367	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
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-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
*04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	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
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-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	5734	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
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-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5577	-0-	-993	-0-	5577	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
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-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7425	-0-	-405	-0-	7425	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
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
03	3100	N	2578	-0-	-522	6121	2578	3			Y	-0-					36
*04	3000	N	2314	-0-	-686	5435	2314	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
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
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					3
04	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	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
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
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					1
04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	4273	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
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-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
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
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					2
*04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	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
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-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4018	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
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
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3741	3	2	9	N	2					16
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	3632	3	4	9	N	4					20

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
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-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2018	-0-	-1282	-0-	2018	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
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-
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9749	-0-	-901	-0-	9749	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
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
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					88
*04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

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-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

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-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	767	-0-	-793	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

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
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					2
04	7170	X	5579	-0-	-1591	-0-	5579	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

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-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8423	-0-	-97	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

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-
03	3100	N	1185	-0-	-1915	1041	1185	2			N	-0-					-0-
*04	2330	N	1289	-0-	-1041	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

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-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5914	-0-	-2486	-0-	5914	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
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
03	3100	N	2479	-0-	-621	2650	204	1	2265	3	N	9					27
							10	9									
*04	3000	N	3674	-0-	674	3324	207	1	3437	3	N	27					54
							30	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

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-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

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-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1879	-0-	-2381	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

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-
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14212	-0-	-1658	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

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-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5975	-0-	-1585	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

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-
03	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	23658	-0-	-6012	-0-	23658	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
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-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6566	-0-	-1264	-0-	6566	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
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-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	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
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-
03	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13005	-0-	-435	-0-	13005	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
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-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	3	23	9	N	21	176	1			60
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4278	3	45	9	N	41					101

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
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
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					36
04	8730	X	7060	-0-	-1670	-0-	7060	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
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-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

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-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	3672	-0-	-12918	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

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-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

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-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

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-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10955	-0-	-595	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

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-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

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-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	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
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-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	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
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
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					31
04	5640	X	5187	-0-	-453	-0-	5187	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	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
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-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	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
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-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	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
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-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
*04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	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
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-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5552	-0-	-478	-0-	5552	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
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-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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
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-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3922	-0-	-458	-0-	3922	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
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
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					2
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	4223	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5272	-0-	-758	-0-	5272	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
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-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	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
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-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8640	-0-	-510	-0-	8640	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
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-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	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
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-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	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
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-
03	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14574	-0-	-1836	-0-	14574	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
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-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8641	-0-	-959	-0-	8641	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
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-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7030	-0-	-2690	-0-	7030	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
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-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4858	-0-	-752	-0-	4858	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
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-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

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-
03	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12115	-0-	-815	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

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
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1
04	5940	X	5505	-0-	-435	-0-	5505	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

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-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

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-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11204	-0-	-736	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

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-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	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
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-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5759	-0-	-781	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

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-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

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-
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

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-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	4770	-0-	-3090	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

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
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					36
04	8970	X	8280	-0-	-690	-0-	8280	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

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-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

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-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	5183	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
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-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5737	-0-	-443	-0-	5737	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
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-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5927	-0-	-1333	-0-	5927	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
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-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4388	-0-	-2722	-0-	4388	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
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-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	5024	3	1	9	Y	1	1	8			-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
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-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5456	-0-	-454	-0-	5456	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
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-
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11791	-0-	-1589	-0-	11791	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
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-
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8689	-0-	-491	-0-	8689	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
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-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6030	X	4193	-0-	-1837	-0-	4190	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

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-
03	14B2 EXT		244	-0-	244	843	243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	861	16	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

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-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8818	-0-	-932	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

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-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4621	-0-	-509	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

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-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7324	-0-	-1646	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

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-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

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-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4544	-0-	-1846	-0-	4544	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
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-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5330	-0-	-2620	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

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
03	2827	N	396	-0-	-2431	-0-	374	3	22	9	N	20					86
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1374	3	19	9	N	17					103

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

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-
03	3100	N	2830	-0-	-270	7257	2830	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2475	-0-	-525	6732	2474	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

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									
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	618	1	91	3	N	3					29
							3	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	600	1	163	3	N	1					30
							1	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

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-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3122	-0-	-418	-0-	3122	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
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-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	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
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-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7152	-0-	-1008	-0-	7152	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12

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
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-
03	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
*04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	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
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-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	4568	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
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-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	7573	-0-	-5807	-0-	7573	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
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-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6605	-0-	-505	-0-	6605	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
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-
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15780	-0-	-3420	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

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-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

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-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8775	-0-	-2835	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

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
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6513	-0-	-267	-0-	6513	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

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
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					52
*04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

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									
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					40
*04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	409	1	415	3	N	-0-					40

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
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-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

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
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					50
04	6990	X	6692	-0-	-298	-0-	6692	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

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-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

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
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					85
04	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	3			N	-0-					85

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

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
03	3100	N	2344	-0-	-756	6177	2344	3			N	-0-					2
*04	3000	N	2339	-0-	-661	5516	2338	3	1	9	N	1	1	8			2

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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
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-
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

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-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9054	-0-	-1506	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

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-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

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-
03	11697	X	2724	-0-	-8973	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1779	-0-	-771	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

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-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3921	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

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
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5415	3	33	9	Y	30					75
04	5430	X	5118	-0-	-312	-0-	5085	3	33	9	Y	30	95	1			10

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

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
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					9
04	9030	X	7280	-0-	-1750	-0-	7280	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
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
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			Y	-0-					81
04	7320	X	6683	-0-	-637	-0-	6683	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
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-
03	3100	N	3409	-0-	309	7046	3409	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3058	-0-	58	7104	3058	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
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-
03	3100	N	2496	-0-	-604	4298	2496	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2682	-0-	-318	3980	2682	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
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-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5671	-0-	-749	-0-	5671	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
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
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					2
04	7260	X	6705	-0-	-555	-0-	6705	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
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-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	7722	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
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-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6951	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
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
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					2
04	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	6693	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
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-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
*04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	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
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
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					24
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4312	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
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-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
*04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	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
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-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
*04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	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
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-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
*04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	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
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-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10703	-0-	-1117	-0-	10703	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
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-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3626	-0-	-1024	-0-	3626	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
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-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2149	-0-	-2321	-0-	2149	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
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-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2614	-0-	-1406	-0-	2614	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
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-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	469	-0-	-3821	-0-	469	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
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-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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-
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13679	-0-	-2281	-0-	13679	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
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
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	3			N	-0-					66
04	11820	X	11500	-0-	-320	-0-	11356	3	144	9	N	131	120	1			77

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
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-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		607	-0-	607	1167	607	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					114
04	7290	X	6948	-0-	-342	-0-	6860	3	88	9	N	80	73	1			121

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			Y	-0-					38
04	6360	X	6154	-0-	-206	-0-	6154	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5422	-0-	-848	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8845	-0-	-1505	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	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
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
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					2
*04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	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
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-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	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
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-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	4351	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
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-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	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
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-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	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
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-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	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
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-
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11138	-0-	-1222	-0-	11138	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
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-
03	3100	N	2822	-0-	-278	4028	2822	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1948	-0-	-1052	2976	1948	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

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
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14641	3	33	9	Y	30					75
04	15150	X	13853	-0-	-1297	-0-	13820	3	33	9	Y	30	95	1			10

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

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-
03	3100	N	2334	-0-	-766	5657	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	1924	-0-	-1076	4581	1922	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

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-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10023	-0-	-627	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

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-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

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-
03	792	N	-0-	-0-	-792	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

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-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	10039	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
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-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	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
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
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10859	3	1	9	Y	1	1	8			37
*04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-					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
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
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					172
04	5970	X	67	-0-	-5903	-0-	67	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
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
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			Y	-0-					27
04	10050	X	8476	-0-	-1574	-0-	8476	3			Y	-0-					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
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									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1519	1	3934	3	N	-0-					18
04	4710	X	2784	-0-	-1926	-0-	1450	1	1334	3	N	-0-					18

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
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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					29
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	1			N	-0-					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
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-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10426	-0-	-644	-0-	10426	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

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
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					3
04	9660	X	7740	-0-	-1920	-0-	7740	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

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-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

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-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

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-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

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-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7386	-0-	-474	-0-	7386	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

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-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6292	-0-	-1658	-0-	6292	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
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-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6380	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			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
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
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					96
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	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
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-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5365	-0-	-755	-0-	5365	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
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-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	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
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									
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	471	1	5056	3	N	50	62	1			95
							55	9									
04	5670	X	5432	-0-	-238	-0-	5396	3	36	9	N	33					128

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
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
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					2
04	6960	X	6455	-0-	-505	-0-	6455	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
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-
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8841	-0-	-429	-0-	8841	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	5909	-0-	-331	-0-	5909	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
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-
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7956	-0-	-684	-0-	7956	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
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-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8469	-0-	-651	-0-	8469	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
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-
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7118	-0-	-2002	-0-	7118	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
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-
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	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
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
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8315	3	3	9	Y	3					112
04	8700	X	7787	-0-	-913	-0-	7787	3			Y	-0-					112

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

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-
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9245	-0-	-1735	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

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-
03	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12266	-0-	-334	-0-	12266	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

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
03	3100	N	2839	-0-	-261	4482	2832	3	7	9	N	6					23
*04	3000	N	2237	-0-	-763	3719	2233	3	4	9	N	4					27

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

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-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6673	-0-	-167	-0-	6673	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
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-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	121	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	192	1	5183	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

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-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
*04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

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
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3593	3	78	9	N	71					160
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3736	3	15	9	N	14	149	1			25

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

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-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9673	-0-	-197	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

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-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5806	-0-	-854	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

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-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
*04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

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-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1270	-0-	-860	-0-	1270	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
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-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	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
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-
03	2060	N	929	-0-	-1131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	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
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-
03	3100	N	1115	-0-	-1985	1136	1115	2			N	-0-					-0-
*04	1812	N	676	-0-	-1136	-0-	676	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
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-
03	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1081	-0-	-1139	-0-	772	2	309	9	N	281					281

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
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-
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	19173	-0-	-1197	-0-	19173	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
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-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
*04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	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
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-
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8397	-0-	-783	-0-	8397	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
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-
03	682	X	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	340	-0-	-1880	-0-	340	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7965	-0-	-2205	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4928	3	29	9	N	26					73
04	6390	X	5067	-0-	-1323	-0-	5032	3	35	9	N	32					105

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6580	2	2	9	N	2					2
04	6570	X	5421	-0-	-1149	-0-	5421	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	12727	-0-	-3023	-0-	12726	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31	9	Y	28					80
*04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7679	3	7	9	Y	6					86

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	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
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-
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

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-
03	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	10504	-0-	-5486	-0-	10504	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

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
03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			Y	-0-					35
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	9961	3			Y	-0-					35

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

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
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10034	3	55	9	Y	50					84
04	9810	X	9563	-0-	-247	-0-	9563	3			Y	-0-	70	1			14

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

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
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7919	3	42	9	Y	38					63
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	3			Y	-0-	53	1			10

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

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-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6724	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7590	X	4116	-0-	-3474	-0-	4108	3	8	9	N	7	7	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
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-
03	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1106	3	9	9	N	8	8	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
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-
03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	14692	-0-	-1688	-0-	14690	3	2	9	N	2	2	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
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
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9540	3	56	9	Y	51					85
04	10140	X	9293	-0-	-847	-0-	9293	3			Y	-0-	70	1			14

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
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-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6981	-0-	-909	-0-	6981	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
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-
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	9456	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
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-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	7176	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	4427	3	2	9	N	2	2	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	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
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-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7213	-0-	-1127	-0-	7213	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
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
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					1
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	4719	3	1	9	N	1	1	8			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
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
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4313	3	21	9	N	19					84
04	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	4147	3	9	9	N	8					92

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
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
03	3100	N	2715	-0-	-385	6047	2697	3	18	9	N	16					75
*04	3000	N	2075	-0-	-925	5122	2061	3	14	9	N	13					88

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
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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	3	15	9	N	14					49
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1557	3	33	9	N	30					79

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
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									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	721	1	2730	3	Y	-0-					9
04	4740	X	3726	-0-	-1014	-0-	737	1	2989	3	Y	-0-					9

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

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

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9628	-0-	-572	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	12697	-0-	-203	-0-	12697	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10162	-0-	-1058	-0-	10162	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
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
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					2
04	19470	X	19343	-0-	-127	-0-	19343	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

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
03	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					1
04	21930	X	21020	-0-	-910	-0-	21020	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

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
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					4
*04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

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-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17156	-0-	-424	-0-	17156	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

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-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
*04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6678	3	69	9	N	63					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

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
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
04	2880	X	518	-0-	-2362	-0-	518	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
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-
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8387	-0-	-403	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

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-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

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-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6200	-0-	-910	-0-	6200	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

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-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	186	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

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-
03	12586	X	11445	-0-	-1141	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

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
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	3	1	9	N	1	1	8			8
04	3960	X	2326	-0-	-1634	-0-	2325	3	1	9	N	1	1	8			8

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

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-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	2	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
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-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

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-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

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-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9265	-0-	-1085	-0-	9265	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

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
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					2
04	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	4115	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

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-
03	0	W	22906	-0-	22906	364960	22906	2			N	-0-					-0-
04	0	W	21846	-0-	21846	386806	21846	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

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-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

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
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3			N	-0-					156
*04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	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
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-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5214	-0-	-1206	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

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-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

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-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

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-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
*04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

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-
03	3100	N	2073	-0-	-1027	4755	2073	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1952	-0-	-1048	3707	1952	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	418	1	2667	3	N	2	2	8			10
							2	9									
04	3060	X	1512	-0-	-1548	-0-	527	1	985	3	N	-0-					10

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
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
03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	3			N	-0-					31
04	12480	X	11594	-0-	-886	-0-	11594	3			N	-0-					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
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-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3271	-0-	-1229	-0-	3271	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
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
03	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13516	3	8	9	Y	7					43
*04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13398	3	64	9	Y	58	52	1			49

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
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
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					2
04	5550	X	4920	-0-	-630	-0-	4920	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
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
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	1	3	9	N	3	3	8			25
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	1			N	-0-					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
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-
03	8308	X	7136	-0-	-1172	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	6837	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
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
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6159	3	28	9	Y	25	1	8			30
04	7860	X	3360	-0-	-4500	-0-	3360	3			Y	-0-					30

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
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
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					87
04	10770	X	10043	-0-	-727	-0-	10043	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
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
03	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10421	3	42	9	Y	38					47
04	11100	X	9853	-0-	-1247	-0-	9853	3			Y	-0-					47

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
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
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3			Y	-0-					19
04	11820	X	11253	-0-	-567	-0-	11253	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
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-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	10193	-0-	-487	-0-	10193	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
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-
03	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	12624	-0-	-4596	-0-	12624	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
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
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11636	3	7	9	Y	6					42
04	13230	X	12114	-0-	-1116	-0-	12057	3	57	9	Y	52	49	1			45

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
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-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6891	-0-	-639	-0-	6891	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
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-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	2615	-0-	-5065	-0-	2615	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
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-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9176	-0-	-634	-0-	9176	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
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
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					1
04	9330	X	9111	-0-	-219	-0-	9111	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
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-
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11285	-0-	-1015	-0-	11285	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
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-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7150	-0-	-380	-0-	7150	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
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									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	841	1	4682	3	N	36					115
							40	9									
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	802	1	4303	3	N	45					160
							50	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

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-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

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-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
*04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

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-
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8857	-0-	-2093	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

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-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10729	-0-	-2141	-0-	10729	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

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-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	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
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-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	8653	-0-	-1487	-0-	8652	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10429	-0-	-131	-0-	10429	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
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
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4817	3	9	9	Y	8					11
04	5670	X	4717	-0-	-953	-0-	4717	3			Y	-0-					11

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	393	1	35	9	Y	32	2	8			34
04	690	X	377	-0-	-313	-0-	368	1	9	9	Y	8	28	1			14

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
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-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5686	-0-	-1424	-0-	5686	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
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-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	11489	-0-	-1141	-0-	11489	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

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-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

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-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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									
03	5549	X	5261	-0-	-288	-0-	616	1	4631	3	N	13					50
							14	9									
04	5370	X	4486	-0-	-884	-0-	593	1	3880	3	N	12					62
							13	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

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
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14703	3	98	9	N	89					146
04	14730	X	13795	-0-	-935	-0-	13788	3	7	9	N	6	121	1			31

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
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
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8697	3	57	9	N	52					79
04	10080	X	9410	-0-	-670	-0-	9404	3	6	9	N	5	71	1			13

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
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-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	12858	-0-	-1332	-0-	12858	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
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-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
*04	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	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
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-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	2608	-0-	-6572	-0-	2608	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
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-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4527	-0-	-2433	-0-	4527	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
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
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			Y	-0-					91
04	8610	X	8047	-0-	-563	-0-	8047	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
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
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3			Y	-0-					52
04	8250	X	6928	-0-	-1322	-0-	6928	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
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
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					73
04	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	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
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
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10297	3	9	9	Y	8					39
*04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11417	3	55	9	Y	50	45	1			44

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	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
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-
03	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19410	X	16527	-0-	-2883	-0-	16526	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
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
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11552	3	7	9	Y	6					39
04	12030	X	11622	-0-	-408	-0-	11568	3	54	9	Y	49	45	1			43

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
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-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11075	-0-	-1075	-0-	11075	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
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-
03	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
04	19410	X	13964	-0-	-5446	-0-	13963	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	12252	-0-	-948	-0-	12251	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18457	-0-	-1853	-0-	18457	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
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
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			Y	-0-					28
04	7290	X	6903	-0-	-387	-0-	6903	3			Y	-0-					28

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9354	-0-	-1956	-0-	9354	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
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-
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	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
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
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11111	3	21	9	Y	19	80	1			54
04	11670	X	10838	-0-	-832	-0-	10834	3	4	9	Y	4					58

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
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
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11617	3	22	9	Y	20	85	1			58
04	12390	X	11827	-0-	-563	-0-	11821	3	6	9	Y	5	1	8			62

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
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-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	6813	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
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
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					31
04	6300	X	5722	-0-	-578	-0-	5722	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9635	-0-	-805	-0-	9635	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	29	1			19
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	1	8			20

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	2	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
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-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	5505	-0-	-1635	-0-	5504	3	1	9	N	1	1	8			-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
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
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					8
04	10350	X	6992	-0-	-3358	-0-	6992	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
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-
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
*04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	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
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
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8652	3	73	9	Y	66	68	1			8
04	10200	X	8009	-0-	-2191	-0-	8009	3			Y	-0-					8

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
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
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5708	3	48	9	Y	44	44	1			5
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	5475	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
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-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	1091	-0-	-8599	-0-	1091	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
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
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7827	3	67	9	Y	61	59	1			7
04	8970	X	7418	-0-	-1552	-0-	7418	3			Y	-0-					7

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
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
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-					5
04	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	5149	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
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-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					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
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
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3			Y	-0-					48
04	12750	X	12102	-0-	-648	-0-	12102	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
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-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5102	-0-	-688	-0-	5101	3	1	9	N	1	1	8			-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
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									
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	384	1	7712	3	N	19					88
							21	9									
*04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	342	1	8243	3	N	23					111
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

11	5640	X	3245	-0-	-2395	-0-	389	1	2848	3	N	7					36
							8	9									
12	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	392	1	2561	3	N	7					43
							8	9									
01	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5593	403	1	2220	3	N	8	2	8			49
							9	9									
02	8158	X	2565	-0-	-5593	-0-	355	1	2200	3	N	9	5	8			53
							10	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	396	1	2616	3	N	4					57
							4	9									
04	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	386	1	2445	3	N	20					77
							22	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

11	7170	X	6325	-0-	-845	-0-	406	1	5906	3	N	12					69
							13	9									
12	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	422	1	5345	3	N	26	82	1			13
							29	9									
01	DLQ G-10		5098	-0-	5098	10894	417	1	4668	3	N	12	2	8			23
							13	9									
02	15386	X	4492	-0-	-10894	-0-	384	1	4095	3	N	12	5	8			30
							13	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	427	1	2254	3	N	4					34
							4	9									
04	6330	X	1640	-0-	-4690	-0-	416	1	1224	3	N	-0-					34

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

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-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5437	-0-	-1403	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

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-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	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
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-
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

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
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					2
04	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

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-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11460	-0-	-1350	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

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-
03	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14344	-0-	-1316	-0-	14344	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

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-
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
*04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					40
04	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

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
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			Y	-0-					6
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	6953	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

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
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	3			Y	-0-					8
04	8460	X	7867	-0-	-593	-0-	7867	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

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
03	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11933	3	11	9	Y	10					61
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	97	1			10

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

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
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			Y	-0-					10
04	7590	X	6921	-0-	-669	-0-	6921	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

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
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11137	3	10	9	Y	9					62
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	98	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
04	16050	X	13866	-0-	-2184	-0-	13866	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6725	-0-	-565	-0-	6725	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3964	3	21	9	N	19					55
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	3790	3	40	9	N	36	80	1			11

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
*04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	617	1	4823	3	N	15					51
							17	9									
04	6600	X	5592	-0-	-1008	-0-	597	1	4987	3	N	7					58
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	481	1	3827	3	N	8	114	1			18
							9	9									
04	5400	X	3706	-0-	-1694	-0-	460	1	3244	3	N	2					20
							2	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

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									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	451	1	3070	3	Y	1					11
							1	9									
04	5250	X	2675	-0-	-2575	-0-	432	1	2239	3	Y	4					15
							4	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

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									
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	363	1	5518	3	Y	2					43
							2	9									
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	350	1	4915	3	Y	7					50
							8	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

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-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8438	-0-	-652	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

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									
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	881	1	7029	3	N	191	181	1			146
							210	9									
04	8400	X	7670	-0-	-730	-0-	831	1	6679	3	N	145	170	1			121
							160	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
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-
03	12958	X	8929	-0-	-4029	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7308	-0-	-4812	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	209 14	1 9	2524	3	N	13					98
12	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	620 42	1 9	3999	3	N	38	121	1			15
01	DLQ G-10		5171	-0-	5171	9832	187 8	1 9	4976	3	N	7					22
02	14254	X	4422	-0-	-9832	-0-	192 10	1 9	4220	3	N	9					31
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	620 20	1 9	3966	3	N	18					49
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	183 22	1 9	3817	3	N	20					69

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	9515	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8569	-0-	-2471	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
*04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10199	-0-	-1951	-0-	10199	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
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-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	15214	-0-	-476	-0-	15214	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11769	-0-	-2301	-0-	11769	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
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-
03	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18709	-0-	-1151	-0-	18709	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
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-
03	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14116	-0-	-1214	-0-	14116	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
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-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
*04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	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
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-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12862	-0-	-2198	-0-	12862	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
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
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					2
04	11400	X	10132	-0-	-1268	-0-	10132	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	12752	-0-	-1618	-0-	12752	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

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-
03	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13765	-0-	-545	-0-	13765	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

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-
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14058	-0-	-2772	-0-	14058	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

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-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

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-
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	17215	-0-	-1415	-0-	17215	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

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-
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

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-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11623	-0-	-737	-0-	11623	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
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
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					41
04	8010	X	7181	-0-	-829	-0-	7181	3			Y	-0-					41

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

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
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8559	3	14	9	Y	13					17
04	9990	X	6920	-0-	-3070	-0-	6920	3			Y	-0-					17

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

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-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	4513	-0-	-4697	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

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-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6754	-0-	-536	-0-	6752	2	2	9	N	2					2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

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-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
*04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12780	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

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-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	10853	-0-	-1117	-0-	10852	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

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-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	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
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-
03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10330	-0-	-1490	-0-	10330	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
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
03	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11815	-0-	-245	-0-	11815	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
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-
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13943	-0-	-2047	-0-	13942	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13696	-0-	-1004	-0-	13696	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
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-
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	14712	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
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
03	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	3			N	-0-					17
04	14100	X	13371	-0-	-729	-0-	13371	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
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-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	N	4	4	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
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
03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13787	3	33	9	Y	30					163
*04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			Y	-0-					163

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
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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8430	X	8305	-0-	-125	-0-	8304	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
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-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	6683	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
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
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15008	3	1	9	Y	1	1	8			48
*04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			Y	-0-					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
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-
03	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16707	-0-	-843	-0-	16707	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
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-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	19416	-0-	-1944	-0-	19416	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

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-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12884	-0-	-1306	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

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-
03	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
*04	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29354	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

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-
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13974	-0-	-1716	-0-	13974	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

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-
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	15864	-0-	-66	-0-	15864	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

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
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5758	3	10	9	Y	9					36
04	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	3			Y	-0-					36

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
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									
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	534	1	2256	3	N	62					186
							68	9									
04	5940	X	2914	-0-	-3026	-0-	483	1	2369	3	N	56	170	1			72
							62	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

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-
03	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	37759	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	35616	-0-	-10464	-0-	35615	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

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-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8041	-0-	-419	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

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-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

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-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	4590	-0-	-1890	-0-	4587	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

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-
03	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	16508	-0-	-802	-0-	16508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4724	3	272	9	N	247	344	1			172
04	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	4253	3	251	9	N	228	350	1			50

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

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									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2723	3	N	7					139
							8	9									
04	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	560	1	2616	3	N	38	169	1			8
							42	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

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-
03	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3			N	-0-					-0-
04	35670	X	25973	-0-	-9697	-0-	25972	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

*11	146160	X	47910	-0-	-98250	-0-	47910	3			N	-0-					-0-
*12	151032	X	46463	-0-	-104569	-0-	46463	3			N	-0-					-0-
*01	151032	X	43286	-0-	-107746	-0-	43286	3			N	-0-					-0-
*02	46004	X	36932	-0-	-9072	-0-	36932	3			N	-0-					-0-
*03	50933	X	39097	-0-	-11836	-0-	39097	3			N	-0-					-0-
*04	49290	X	36288	-0-	-13002	-0-	36287	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

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-
03	31527	X	27378	-0-	-4149	-0-	27378	3			N	-0-					-0-
04	29220	X	25571	-0-	-3649	-0-	25570	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

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-
03	2440	N	1670	-0-	-770	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
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-
03	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	3			N	-0-					-0-
04	17340	X	16288	-0-	-1052	-0-	16288	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3837	3	9	9	Y	8					30
*04	3000	N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8847	3	15	9	Y	14					29
04	9030	X	8405	-0-	-625	-0-	8405	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

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
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6525	3	1	9	Y	1	1	8			108
04	9090	X	5666	-0-	-3424	-0-	5666	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

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-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2059	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12690	X	2388	-0-	-10302	-0-	2384	3	4	9	N	4	4	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

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-
03	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20446	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	20820	X	20684	-0-	-136	-0-	20675	3	9	9	N	8	8	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
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-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7208	-0-	-412	-0-	7207	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
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
03	3100	N	421	-0-	-2679	45	418	3	3	9	N	3	3	8			1
04	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1138	3	7	9	N	6	6	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
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
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	22132	3			N	-0-					67
04	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	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
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-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7583	3	4	9	N	4	4	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
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-
03	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23294	3	4	9	N	4	4	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
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	49304	X	16071	-0-	-33233	-0-	16071	3			N	-0-					94
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			N	-0-					94
04	16260	X	15485	-0-	-775	-0-	15485	3			N	-0-					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
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532	1	17106	3	N	251	170	1			216
							276	9									
12	DLQ G-10		18133	-0-	18133	18133	197	1	17658	3	N	253	355	1			114
							278	9									
01	DLQ G-10		17762	-0-	17762	35895	236	1	17266	3	N	236	173	1			177
							260	9									
02	52676	X	16781	-0-	-35895	-0-	137	1	16433	3	N	192	178	1			191
							211	9									
03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20636	3	228	9	N	207	184	1			214
*04	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17720	3	198	9	N	180	342	1			52

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
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	509	1	11637	3	N	191	181	1			172
							210	9									
12	DLQ G-10		11899	-0-	11899	11899	234	1	11456	3	N	190	178	1			184
							209	9									
01	DLQ G-10		12348	-0-	12348	24247	246	1	11884	3	N	198	183	1			199
							218	9									
02	31705	X	7458	-0-	-24247	-0-	135	1	7204	3	N	108	180	1			127
							119	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	266	1	7671	3	N	117	180	1			64
							129	9									
04	12360	X	7247	-0-	-5113	-0-	336	1	6779	3	N	120					184
							132	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	694	1	9459	3	N	292	355	1			94
							321	9									
12	DLQ G-10		10276	-0-	10276	10276	285	1	9673	3	N	289	178	1	1	8	204
							318	9									
01	DLQ G-10		8889	-0-	8889	19165	380	1	8226	3	N	257	363	1	1	8	97
							283	9									
02	25500	X	6335	-0-	-19165	-0-	254	1	5897	3	N	167	173	1	1	8	90
							184	9									
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	1	9	9	N	8	6	8			92
04	10470	X	1423	-0-	-9047	-0-	485	1	853	3	N	77	7	8			162
							85	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	474	1	23050	3	N	250	368	1			39
							275	9									
12	DLQ G-10		27470	-0-	27470	27470	439	1	26775	3	N	233	179	1	1	8	92
							256	9									
01	DLQ G-10		26185	-0-	26185	53655	140	1	25824	3	N	201	182	1	1	8	110
							221	9									
02	69957	X	16302	-0-	-53655	-0-	16185	3	117	9	N	106	180	1	1	8	35
03	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	25946	3	165	9	N	150	1	8			184
04	24120	X	21333	-0-	-2787	-0-	21195	3	138	9	N	125	178	1	1	8	130

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
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									
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	732	1	4454	3	N	148	180	1	1	8	82
							163	9									
*04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	839	1	6788	3	N	189	179	1	3	8	89
							208	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
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									
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	588	1	8848	3	N	165	179	1	1	8	130
							182	9									
*04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	514	1	9988	3	N	168	182	1	1	8	115
							185	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
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
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20600	3	238	9	N	216	181	1	1	8	144
*04	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18449	3	215	9	N	195	179	1	1	8	159

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
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
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7017	3	99	9	N	90	1	8			174
04	7590	X	6805	-0-	-785	-0-	6714	3	91	9	N	83	186	1	1	8	70

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
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
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7824	3	108	9	N	98	1	8			171
04	8550	X	7592	-0-	-958	-0-	7497	3	95	9	N	86	187	1	1	8	69

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
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
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6493	3	85	9	N	77	1	8			163
04	7530	X	6496	-0-	-1034	-0-	6416	3	80	9	N	73	1	8			235

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
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
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7077	3	94	9	N	85	185	1	1	8	48
04	7710	X	6702	-0-	-1008	-0-	6616	3	86	9	N	78	1	8			125

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
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
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7635	3	198	9	N	180	186	1			175
04	7530	X	7477	-0-	-53	-0-	7278	3	199	9	N	181	175	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
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
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5447	3	143	9	N	130	171	1			143
04	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	5406	3	130	9	N	118	177	1			84

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
*11	10050	X	5899	-0-	-4151	-0-	238	1	5560	3	N	92	174	1			92
							101	9									
*12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	242	1	5248	3	N	92					184
							101	9									
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	242	1	4983	3	N	95	183	1			96
							105	9									
*02	6160	X	4666	-0-	-1494	-0-	226	1	4351	3	N	81					177
							89	9									
*03	6820	X	4957	-0-	-1863	-0-	255	1	4615	3	N	79	182	1			74
							87	9									
*04	6600	X	4891	-0-	-1709	-0-	262	1	4544	3	N	77					151
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	363	1	4011	3	N	115	176	1			80
							127	9									
04	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	336	1	4041	3	N	123					203
							135	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
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									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3495	3	64	9	N	58	184	1			235
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	131	1	3455	3	N	143	184	1			194
							157	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
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									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3628	3	124	9	N	113	183	1	1	8	141
04	4680	X	3736	-0-	-944	-0-	62	1	3529	3	N	132	179	1	1	8	93
							145	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
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
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16152	3	195	9	N	177	183	1	2	8	200
04	18810	X	15431	-0-	-3379	-0-	15265	3	166	9	N	151	183	1	1	8	167

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
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
03	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17197	3	197	9	N	179	363	1	1	8	50
04	18330	X	16515	-0-	-1815	-0-	16348	3	167	9	N	152	1	8			201

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
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
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15506	3	162	9	N	147	181	1	1	8	152
04	16560	X	14712	-0-	-1848	-0-	14601	3	111	9	N	101	185	1			68

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

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
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11408	3	194	9	N	176	182	1	4	8	207
04	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10827	3	158	9	N	144	186	1	2	8	163

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

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
03	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11159	3	284	9	N	258	191	1	4	8	177
04	12150	X	10871	-0-	-1279	-0-	10644	3	227	9	N	206	187	1	2	8	194

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

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
03	18166	X	12273	-0-	-5893	-0-	792 582	1 9	10899	3	N	529	544	1	13	8	51
04	12630	X	11931	-0-	-699	-0-	788 469	1 9	10674	3	N	426	360	1	8	8	109

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

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
03	18879	X	16447	-0-	-2432	-0-	873 831	1 9	14743	3	N	755	891	1	26	8	135
04	18270	X	14751	-0-	-3519	-0-	828 768	1 9	13155	3	N	698	716	1	17	8	100

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
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									
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	291	1	6097	3	N	365	527	1	10	8	18
							402	9									
*04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	398	1	5356	3	N	312	175	1	5	8	150
							343	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1572	N	570	-0-	-1002	-0-	485	1	85	9	N	77	183	1			87
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	547	1	701	3	N	105					192
							116	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	124	1	4414	3	N	62	1	8			122
							68	9									
04	5430	X	4554	-0-	-876	-0-	53	1	4449	3	N	47	1	8			168
							52	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	127	1	3799	3	N	127					260
							140	9									
04	4530	X	3883	-0-	-647	-0-	155	1	3598	3	N	118	185	1	1	8	192
							130	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	317	1	3082	3	N	295	364	1			192
							325	9									
04	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	270	1	3630	3	N	284	367	1			109
							312	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	91	1	5000	3	N	187	184	1			128
							206	9									
04	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	91	1	4913	3	N	236	185	1			179
							260	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15472	3	69	9	N	63	179	1	3	8	8
04	16140	X	14382	-0-	-1758	-0-	14335	3	47	9	N	43	2	8			49

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	898	1	7713	3	N	84	1	8			125
							92	9									
04	13080	X	7962	-0-	-5118	-0-	869	1	7004	3	N	81	178	1			28
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15703	3	204	9	N	185	369	1	6	8	29
04	16560	X	14880	-0-	-1680	-0-	14709	3	171	9	N	155	3	8			181

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
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									
03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18593	3	81	9	N	74	181	1			82
04	21090	X	17206	-0-	-3884	-0-	17125	3	81	9	N	74					156

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16925	3	85	9	N	77	2	8			160
04	21240	X	15691	-0-	-5549	-0-	15629	3	62	9	N	56	3	8			213

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	518	1	4076	3	N	308	1	8			378
							339	9									
*04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	375	1	5126	3	N	390	716	1	1	8	51
							429	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	488	1	3906	3	N	122	1	8			156
							134	9									
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	361	1	3939	3	N	144	180	1	1	8	119
							158	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3100	N	4110	-0-	1010	13493	538	1	3429	3	N	130	179	1	1	8	74
							143	9									
*04	19296	X	5803	-0-	-13493	-0-	384	1	5279	3	N	127	173	1	1	8	27
							140	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
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									
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	38	1	4276	3	N	291	701	1			33
							320	9									
04	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	37	1	3720	3	N	248	181	1			100
							273	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
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									
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	31	1	4905	3	N	203	385	1			152
							223	9									
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	28	1	4553	3	N	215	353	1			14
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	378	1	6745	3	N	183	176	1			134
							201	9									
04	11190	X	6315	-0-	-4875	-0-	380	1	5781	3	N	140					274
							154	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10		12367	-0-	12367	39606	12215	3	152	9	N	138	296	1			123
*04	51093	X	11487	-0-	-39606	-0-	11351	3	136	9	N	124	175	1			72

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
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
03	38133	X	12399	-0-	-25734	-0-	12330	3	69	9	N	63	39	1			112
*04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10992	3	23	9	N	21					133

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
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
03	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6693	3	161	9	N	146	184	1	1	8	99
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	90	1	6340	3	N	110	185	1	2	8	22
							121	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9159	3	199	9	N	181	184	1	1	8	202
04	9810	X	8676	-0-	-1134	-0-	8514	3	162	9	N	147	182	1	2	8	165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	90	1	4622	3	N	88	185	1	1	8	35
							97	9									
04	5280	X	5097	-0-	-183	-0-	90	1	4907	3	N	91	1	8			125
							100	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
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
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7719	3	52	9	N	47	1	8			96
04	7710	X	7394	-0-	-316	-0-	7348	3	46	9	N	42	1	8			137

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
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
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	405	1	10539	3	N	110	181	1	1	8	99
							121	9									
04	21690	X	9771	-0-	-11919	-0-	600	1	9053	3	N	107	1	8			205
							118	9									

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
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									
03	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	610	1	12925	3	N	124	183	1	38	8	57
							136	9									
04	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	600	1	12599	3	N	87	21	8			123
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	439	1	12403	3	N	170	181	1			133
							187	9									
04	14760	X	12179	-0-	-2581	-0-	460	1	11567	3	N	138	180	1			91
							152	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

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
03	16337	X	14128	-0-	-2209	-0-	14006	3	122	9	N	111					220
04	15090	X	13142	-0-	-1948	-0-	13081	3	61	9	N	55	181	1			94

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

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
03	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15175	3	370	9	N	336	358	1			70
04	15660	X	14505	-0-	-1155	-0-	14259	3	246	9	N	224	186	1			108

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

11	19050	X	14340	-0-	-4710	-0-	489	1	13785	3	N	60					105
							66	9									
12	DLQ G-10		14097	-0-	14097	14097	398	1	13633	3	N	60					165
							66	9									
01	DLQ G-10		13546	-0-	13546	27643	428	1	13051	3	N	61	189	1			37
							67	9									
02	39942	X	12299	-0-	-27643	-0-	384	1	11862	3	N	48					85
							53	9									
03	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	247	1	13640	3	N	44					129
							48	9									
04	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	246	1	12881	3	N	45					174
							50	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	480	1	7169	3	N	76	182	1			109
							84	9									
12	DLQ G-10		12651	-0-	12651	12651	574	1	11939	3	N	125	181	1	1	8	52
							138	9									
01	DLQ G-10		12467	-0-	12467	25118	433	1	11855	3	N	163	182	1			33
							179	9									
02	37536	X	12418	-0-	-25118	-0-	361	1	11910	3	N	134					167
							147	9									
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	312	1	13627	3	N	136	182	1	1	8	120
							150	9									
*04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	13925	3	131	9	N	119					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	601	1	13615	3	N	390	511	1			175
							429	9									
12	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	582	1	12010	3	N	252	168	1			259
							277	9									
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	581	1	9393	3	N	263	340	1			182
							289	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	564	1	7835	3	N	200	168	1			214
							220	9									
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	537	1	8362	3	N	253	336	1			131
							278	9									
*04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	492	1	6585	3	N	179	171	1			139
							197	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

11	20280	X	11369	-0-	-8911	-0-	245	1	10982	3	N	129	186	1			71
							142	9									
12	DLQ G-10		20625	-0-	20625	20625	352	1	20052	3	N	201	186	1			86
							221	9									
01	DLQ G-10		18664	-0-	18664	39289	372	1	18094	3	N	180	177	1			89
							198	9									
02	55817	X	16528	-0-	-39289	-0-	343	1	16024	3	N	146	180	1			55
							161	9									
03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	303	1	17721	3	N	161					216
							177	9									
04	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	19153	3	157	9	N	143	185	1			174

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

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
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12768	3	158	9	N	144	177	1			218
04	13740	X	12172	-0-	-1568	-0-	12011	3	161	9	N	146	181	1			183

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

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
03	8308	X	7452	-0-	-856	-0-	7240	3	212	9	N	193	358	1			47
04	8010	X	7028	-0-	-982	-0-	6820	3	208	9	N	189	186	1			50

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

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
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7838	3	145	9	N	132	173	1			243
04	7950	X	7743	-0-	-207	-0-	7608	3	135	9	N	123	175	1			191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	327	1	13055	3	N	68	166	1			94
							75	9									
04	12960	X	12037	-0-	-923	-0-	373	1	11585	3	N	72					166
							79	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

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
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6518	3	177	9	N	161	184	1			121
04	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	6288	3	173	9	N	157	178	1			100

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

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
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	5	1	7553	3	N	140					204
							154	9									
04	14700	X	12563	-0-	-2137	-0-	12344	3	219	9	N	199	176	1			227

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

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									
03	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	505	1	6730	3	N	193	345	1			80
							212	9									
*04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	353	1	15702	3	N	646	517	1			209
							711	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	264	1	8413	3	N	288	343	1			185
							317	9									
*04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	304	1	12672	3	N	313	345	1			153
							344	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5021	3	105	9	N	95					164
*04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	8954	3	129	9	N	117	176	1			105

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
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
03	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13107	3	197	9	N	179	173	1			283
*04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	8980	3	185	9	N	168	343	1			108

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
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									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	611	1	425	3	N	157	180	1	17	8	64
							173	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	598	1	758	3	N	154	126	1	17	8	75
							169	9									

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
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									
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	898	1	11932	3	N	162	180	1			176
							178	9									
04	18150	X	4886	-0-	-13264	-0-	947	1	3870	3	N	63	179	1			60
							69	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17597	3	345	9	N	314	362	1	1	8	72
04	21390	X	17733	-0-	-3657	-0-	17411	3	322	9	N	293	181	1	1	8	183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	3	N	96					200
							106	9									
04	5160	X	3162	-0-	-1998	-0-	483	1	2585	3	N	85	165	1			120
							94	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

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
03	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	35609	3	3087	9	N	2806	2510	1	128	8	294
*04	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	27986	3	2042	9	N	1856	1785	1	123	8	242

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

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
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8702	3	140	9	N	127	183	1			140
04	9210	X	8412	-0-	-798	-0-	8298	3	114	9	N	104	174	1			70

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

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
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8023	3	171	9	N	155	186	1			161
04	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7612	3	163	9	N	148	173	1			136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8339	X	6137	-0-	-2202	-0-	604	1	5399	3	N	122	3	8			191
							134	9									
04	7230	X	5701	-0-	-1529	-0-	599	1	5011	3	N	83	174	1	1	8	99
							91	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12772	3	66	9	N	60					101
04	15450	X	11896	-0-	-3554	-0-	1	1	11848	3	N	43					144
							47	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	19406	X	18053	-0-	-1353	-0-	17996	3	57	9	N	52	2	8			168
*04	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18671	3	36	9	N	33	179	1	1	8	21

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11201	3	74	9	N	67					149
04	13860	X	9968	-0-	-3892	-0-	9913	3	55	9	N	50					199

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
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
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12224	3	156	9	N	142	168	1			94
04	13860	X	11719	-0-	-2141	-0-	11573	3	146	9	N	133					227

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
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
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11463	3	262	9	N	238	184	1	1	8	202
04	13500	X	10852	-0-	-2648	-0-	10650	3	202	9	N	184	191	1	1	8	194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	620	1	8763	3	N	308	184	1	2	8	253
							339	9									
04	10980	X	9729	-0-	-1251	-0-	600	1	8828	3	N	274	372	1	3	8	152
							301	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
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
03	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21633	3	108	9	N	98	175	1			72
04	20430	X	20099	-0-	-331	-0-	20016	3	83	9	N	75					147

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15261	3	140	9	N	127					180
04	17310	X	14424	-0-	-2886	-0-	14322	3	102	9	N	93	181	1			92

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
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									
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	450	1	4809	3	N	411	353	1	4	8	200
							452	9									
*04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	417	1	5155	3	N	408	539	1	2	8	67
							449	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
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									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	370	1	7206	3	N	71	178	1			47
							78	9									
*04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	7497	3	N	55					102
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	877	1	12663	3	N	600	717	1	24	8	70
							660	9									
04	14940	X	13597	-0-	-1343	-0-	848	1	12081	3	N	607	529	1	14	8	134
							668	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
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									
03	1364	X	609	-0-	-755	-0-	327	1	22	3	N	236	178	1	18	8	187
							260	9									
04	2400	X	471	-0-	-1929	-0-	434	1	37	9	N	34	9	8			212

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
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									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	778	1	1167	3	N	293	360	1	27	8	114
							322	9									
04	3750	X	2730	-0-	-1020	-0-	761	1	1695	3	N	249	183	1	16	8	164
							274	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	24	1	7582	3	N	355	694	1			37
							391	9									
04	8130	X	7845	-0-	-285	-0-	19	1	7477	3	N	317					354
							349	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		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

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									
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15061	3	96	9	N	87					181
*04	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14520	3	61	9	N	55	181	1			55

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

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									
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	543	1	5792	3	N	146	183	1			201
							161	9									
04	10440	X	5506	-0-	-4934	-0-	525	1	4865	3	N	105	179	1			127
							116	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

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									
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	485	1	9199	3	N	187	181	1			169
							206	9									
04	11010	X	8277	-0-	-2733	-0-	545	1	7536	3	N	178					347
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	267	1	17295	3	N	173	195	1			77
							190	9									
*04	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	174	1	17663	3	N	134					211
							147	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
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
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7458	3	232	9	N	211	359	1	1	8	90
04	10230	X	6597	-0-	-3633	-0-	6390	3	207	9	N	188	187	1	1	8	90

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
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									
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	429	1	5900	3	N	104	175	1			150
							114	9									
*04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	375	1	6513	3	N	86	172	1			64
							95	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	408	1	4218	3	N	50	177	1			23
							55	9									
04	5970	X	3619	-0-	-2351	-0-	434	1	3134	3	N	46					69
							51	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3100	N	4984	-0-	1884	1884	4576	3	408	9	N	371	540	1	1	8	88
*04	9041	X	7157	-0-	-1884	-0-	6786	3	371	9	N	337	182	1			243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	24	1	11164	3	N	42	8	8			139
							46	9									
*04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	25	1	11969	3	N	35	5	8			169
							39	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

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									
03	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	651	1	8862	3	N	185	177	1			199
							204	9									
*04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	428	1	8746	3	N	192	342	1			49
							211	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

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
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16291	3	78	9	N	71					171
04	18510	X	15213	-0-	-3297	-0-	15154	3	59	9	N	54	181	1			44

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

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
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	15904	3	141	9	N	128					187
04	17550	X	14098	-0-	-3452	-0-	13984	3	114	9	N	104	187	1			104

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

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
03	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18064	3	42	9	N	38	177	1			50
04	20280	X	17702	-0-	-2578	-0-	17669	3	33	9	N	30					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	408	1	7384	3	N	53	168	1			49
							58	9									
04	8040	X	5735	-0-	-2305	-0-	382	1	5325	3	N	25					74
							28	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
11	0	%	8931	-0-	8931	119793	393	1	7968	3	N	518	541	1	2	8	57
							570	9									
12	0	%	6568	-0-	6568	126361	425	1	5674	3	N	426	179	1	3	8	301
							469	9									
01	0	%	6999	-0-	6999	133360	375	1	6140	3	N	440	668	1			73
							484	9									
02	0	%	6006	-0-	6006	139366	310	1	5281	3	N	377	180	1	1	8	269
							415	9									
03	0		5438	-0-	5438	144804	375	1	4634	3	N	390	356	1	4	8	299
							429	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	144804					N	NO RPT					299

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

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
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
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12362	3	56	9	N	51	7	8			85
04	12510	X	10909	-0-	-1601	-0-	10867	3	42	9	N	38	3	8			120

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
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									
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	811	1	5664	3	N	77	12	8			200
							85	9									
04	14700	X	6142	-0-	-8558	-0-	865	1	5210	3	N	61	175	1	7	8	79
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	358	1	940	3	N	22					139
							24	9									
04	12060	X	6578	-0-	-5482	-0-	272	1	6261	3	N	41					180
							45	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	10	1	21811	3	N	175	187	1	7	8	150
							193	9									
04	26820	X	21022	-0-	-5798	-0-	20856	3	166	9	N	151	183	1	4	8	114

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	Z	8871	-0-	8871	327923	445	1	8272	3	N	140	184	1			22
							154	9									
04	0	Z	11544	-0-	11544	339467	278	1	11113	3	N	139					161
							153	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	242	1	10771	3	N	107	182	1			32
							118	9									
04	13560	X	10433	-0-	-3127	-0-	274	1	10059	3	N	91					123
							100	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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									
03	0	W	10519	-0-	10519	342392	355	1	9981	3	N	166	185	1			144
							183	9									
04	0	W	9253	-0-	9253	351645	337	1	8751	3	N	150	187	1			107
							165	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12196	3	169	9	N	154	359	1			83
04	12900	X	11078	-0-	-1822	-0-	10933	3	145	9	N	132					215

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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									
03	0	W	6774	-0-	6774	280261	534	1	6111	3	N	117	185	1			41
							129	9									
04	0	W	6392	-0-	6392	286653	535	1	5744	3	N	103					144
							113	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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
03	0	W	18077	-0-	18077	508810	17681	3	396	9	N	360	551	1			125
04	0	W	10240	-0-	10240	519050	10021	3	219	9	N	199	186	1			138

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	76	1	18583	3	N	240	184	1			178
							264	9									
04	24810	X	12491	-0-	-12319	-0-	251	1	12065	3	N	159	185	1			152
							175	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
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									
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	620	1	5709	3	N	60	16	8			101
							66	9									
*04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	592	1	7162	3	N	46	7	8			140
							51	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

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
03	0	W	14854	-0-	14854	260662	14385	3	469	9	N	426	526	1			88
*04	271858	X	11196	-0-	-260662	-0-	212	1	10587	3	N	361	351	1			98
							397	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

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									
03	301648	X	8453	-0-	-293195	-0-	399	1	7766	3	N	262	360	1	11	8	175
							288	9									
04	12540	X	10897	-0-	-1643	-0-	398	1	10136	3	N	330	366	1	8	8	131
							363	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

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									
03	0	W	5607	-0-	5607	233120	421	1	5131	3	N	50	13	8			163
							55	9									
04	0	W	5630	-0-	5630	238750	410	1	5166	3	N	49	175	1	8	8	29
							54	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
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
03	119008	X	602	-0-	-118406	-0-	585	1	17	9	N	15	160	1	12	8	34
04	3060	X	544	-0-	-2516	-0-	534	1	10	9	N	9	9	8			34

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
*11	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	122	1	15851	3	N	56	1	8			200
							62	9									
*12	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	100	1	17227	3	N	50	182	1	1	8	67
							55	9									
*01	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	19	1	17681	3	N	48					115
							53	9									
*02	16968	X	15761	-0-	-1207	-0-	15708	3	53	9	N	48	1	8			162
*03	18786	X	16071	-0-	-2715	-0-	15998	3	73	9	N	66	179	1	2	8	47
*04	18180	X	13711	-0-	-4469	-0-	64	1	13627	3	N	18	1	8			64
							20	9									

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
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									
03	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	409	1	4080	3	N	156	169	1	2	8	78
							172	9									
04	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	520	1	3653	3	N	178	167	1	1	8	88
							196	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
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									
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	211	1	8277	3	N	156	175	1	2	8	111
							172	9									
*04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	80	1	8104	3	N	139	168	1	1	8	81
							153	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
11	P&A	COND	22689	-0-	22689	237107	574	1	21587	3	N	480	728	1			86
							528	9									
12	P&A	COND	30553	-0-	30553	267660	356	1	29681	3	N	469	367	1	2	8	186
							516	9									
01	P&A	COND	32185	-0-	32185	299845	31716	3	469	9	N	426	366	1	1	8	245
02	P&A	COND	27436	-0-	27436	327281	15	1	27043	3	N	344	362	1	1	8	226
							378	9									
03	P&A	COND	27635	-0-	27635	354916	27229	3	406	9	N	369	363	1	1	8	231
04	P&A	COND	24581	-0-	24581	379497	24236	3	345	9	N	314	360	1	1	8	184
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33221	05/01/2013											

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
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
03	0	W	22199	-0-	22199	293572	21761	3	438	9	N	398	535	1	1	8	119
04	0	W	19140	-0-	19140	312712	18755	3	385	9	N	350	359	1	1	8	109

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
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
03	0	W	21510	-0-	21510	348925	21235	3	275	9	N	250	180	1			243
04	0	W	19631	-0-	19631	368556	19432	3	199	9	N	181	359	1	1	8	64

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
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
03	0	W	15786	-0-	15786	313675	15685	3	101	9	N	92	185	1	9	8	89
04	0	W	14665	-0-	14665	328340	14580	3	85	9	N	77	5	8			161

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
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									
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	537	1	5220	3	N	36					174
							40	9									
*04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	606	1	5030	3	N	33	175	1	9	8	23
							36	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	6420	-0-	6420	297253	230	1	5941	3	N	226	369	1	9	8	90
							249	9									
04	0	W	6572	-0-	6572	303825	187	1	6172	3	N	194	181	1	5	8	98
							213	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	4248	-0-	4248	138628	333	1	3867	3	N	44					110
							48	9									
*12	0	W	4196	-0-	4196	142824	586	1	3564	3	N	42					152
							46	9									
*01	0	W	3150	-0-	3150	145974	367	1	2732	3	N	46	183	1			15
							51	9									
*02	0	W	3599	-0-	3599	149573	344	1	3213	3	N	38	2	8			51
							42	9									
*03	0	W	6099	-0-	6099	155672	295	1	5764	3	N	36					87
							40	9									
*04	0	W	6397	-0-	6397	162069	203	1	6166	3	N	25	1	8			111
							28	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	0	W	11976	-0-	11976	284311	312	1	11510	3	N	140	187	1			167
							154	9									
04	0	W	10590	-0-	10590	294901	341	1	10071	3	N	162	182	1			147
							178	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
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									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	22479	3	955	9	N	868	1091	1			135
*04	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	18633	3	769	9	N	699	746	1			88

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

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									
03	0	W	20424	-0-	20424	132621	20159	3	265	9	N	241	185	1			136
04	0	W	12645	-0-	12645	145266	12500	3	145	9	N	132	179	1			89

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

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

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

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
03	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23470	3	297	9	N	270	180	1			243
04	26010	X	22826	-0-	-3184	-0-	22564	3	262	9	N	238	362	1			119

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

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									
03	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	33157	3	581	9	N	528	540	1			124
04	44130	X	30261	-0-	-13869	-0-	29789	3	472	9	N	429	358	1	55	5	140

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
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									
03	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	27827	3	303	9	N	275	369	1			74
04	44160	X	25702	-0-	-18458	-0-	25441	3	261	9	N	237	183	1			128

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
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
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11037	3	55	9	N	50	187	1	1	8	38
04	12420	X	10743	-0-	-1677	-0-	10695	3	48	9	N	44	1	8			81

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
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
03	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16887	3	68	9	N	62	2	8			165
04	17550	X	14019	-0-	-3531	-0-	13968	3	51	9	N	46	172	1	1	8	38

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
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
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	198	1	2338	3	N	84	178	1	5	8	74
							92	9									
04	15630	X	7944	-0-	-7686	-0-	598	1	7159	3	N	170	179	1	6	8	59
							187	9									

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	9244	-0-	9244	96588	8736	3	508	9	N	462	552	1			126
04	0	W	7650	-0-	7650	104238	7207	3	443	9	N	403	374	1			155

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	%	1317	-0-	1317	126346	630 418	1 9	269	3	N	380	360	1			215
12	0	%	6334	-0-	6334	132680	343 866	1 9	5125	3	N	787	542	1			460
01	0	%	9512	-0-	9512	142192	599 567	1 9	8346	3	N	515	552	1			423
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	142192					N	NO RPT					423
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	142192					N	NO RPT					423
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	%	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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	319414					N	NO RPT					155
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	319414					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	35673	X	35673	-0-	-0-	-0-	35263	3	410	9	N	373	365	1	3	8	153
04	53220	X	31870	-0-	-21350	-0-	31548	3	322	9	N	293	179	1	1	8	266

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 06/19/2013

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 11/27/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	20533	-0-	20533	235561	20438	3	95	9	N	86	182	1			47
04	0	W	18027	-0-	18027	253588	71	1	17880	3	N	69					116
							76	9									

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	111426					N	NO RPT					88
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	234	1	12147	3	N	115	177	1			92
							127	9									
04	26400	X	10462	-0-	-15938	-0-	275	1	10088	3	N	90					182
							99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	14842	3	268	9	N	244	359	1	1	8	88
04	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	13408	3	233	9	N	212	182	1			118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	357	1	13698	3	N	46	1	8			109
							51	9									
*04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	595	1	10426	3	N	23					132
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14524	3	65	9	N	59					117
04	19260	X	13223	-0-	-6037	-0-	13175	3	48	9	N	44	117	1			44

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
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									
03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	303	1	12860	3	N	64	1	8			137
							70	9									
04	18900	X	13012	-0-	-5888	-0-	93	1	12852	3	N	61	1	8			197
							67	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
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
03	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17486	3	132	9	N	120	183	1	3	8	106
04	20040	X	16116	-0-	-3924	-0-	16016	3	100	9	N	91	2	8			195

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
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
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	20905	3	111	9	N	101	179	1	2	8	103
04	22770	X	20125	-0-	-2645	-0-	20015	3	110	9	N	100	182	1	1	8	20

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
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									
03	0	W	9379	-0-	9379	149395	8948	3	431	9	N	392	541	1			45
04	0	W	6450	-0-	6450	155845	96	1	5929	3	N	386	368	1			63
							425	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	317	1	9133	3	N	260	362	1	9	8	59
							286	9									
04	12660	X	9046	-0-	-3614	-0-	501	1	8310	3	N	214	178	1	4	8	91
							235	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
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									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	350	1	10897	3	N	91	177	1			115
							100	9									
04	14910	X	11434	-0-	-3476	-0-	322	1	11012	3	N	91	178	1			28
							100	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
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									
03	0	W	5238	-0-	5238	226882	476	1	4676	3	N	78					179
							86	9									
04	0	W	3059	-0-	3059	229941	477	1	2540	3	N	38	172	1			45
							42	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13278	3	85	9	N	77					140
04	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13873	3	85	9	N	77	183	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	11781	-0-	11781	87782	482	1	11116	3	N	166	179	1			159
							183	9									
04	0	W	7340	-0-	7340	95122	470	1	6725	3	N	132	178	1			113
							145	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	18629	-0-	18629	152765	406	1	18041	3	N	165	178	1			64
							182	9									
04	0	W	17724	-0-	17724	170489	401	1	17192	3	N	119					183
							131	9									

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

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

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	%	20011	-0-	20011	204905	19559	3	452	9	N	411	555	1			136
12	0	%	12506	-0-	12506	217411	14	1	12213	3	N	254	181	1			209
							279	9									
01	0	%	9710	-0-	9710	227121	830	1	8640	3	N	218	359	1			68
							240	9									
02	0	%	15780	-0-	15780	242901	418	1	15058	3	N	276					344
							304	9									
03	0	%	19665	-0-	19665	262566	19388	3	277	9	N	252	364	1			232
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	262566					N	NO RPT					232

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33193 10/30/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

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
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12259	3	91	9	N	83	3	8			126
04	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	11507	3	64	9	N	58	1	8			183

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

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
03	19995	X	17869	-0-	-2126	-0-	17623	3	246	9	N	224	364	1			108
04	19350	X	16895	-0-	-2455	-0-	16651	3	244	9	N	222	180	1			150

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

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
03	0	W	14446	-0-	14446	283840	14378	3	68	9	N	62					249
04	0	W	13530	-0-	13530	297370	13475	3	55	9	N	50	180	1			119

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

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
03	19809	X	16377	-0-	-3432	-0-	16280	3	97	9	N	88	183	1			145
04	18540	X	15939	-0-	-2601	-0-	15856	3	83	9	N	75					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		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									
03	0	W	14397	-0-	14397	152936	490	1	13818	3	N	81	185	1			141
							89	9									
04	0	W	12060	-0-	12060	164996	455	1	11535	3	N	64	170	1			35
							70	9									

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	15195	-0-	15195	173648	638	1	14415	3	N	129	179	1			173
							142	9									
04	0	W	9510	-0-	9510	183158	696	1	8733	3	N	74	176	1			71
							81	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		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									
03	0	W	15756	-0-	15756	175220	601	1	15054	3	N	92	174	1			144
							101	9									
04	0	W	13139	-0-	13139	188359	505	1	12587	3	N	43					187
							47	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	554	1	12116	3	N	165	182	1			192
							182	9									
04	16920	X	10633	-0-	-6287	-0-	598	1	9870	3	N	150	184	1			158
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	18978	3	145	9	N	132	180	1			44
04	21000	X	17837	-0-	-3163	-0-	17748	3	89	9	N	81					125

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

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									
03	14198	X	13621	-0-	-577	-0-	693	1	12848	3	N	73	183	1			12
							80	9									
04	13830	X	12764	-0-	-1066	-0-	636	1	12070	3	N	53					65
							58	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

11	11850	X	3810	-0-	-8040	-0-	123	1	3679	3	N	7					110
							8	9									
*12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	550	1	1022	3	N	15					125
							17	9									
*01	13491	X	13491	-0-	-0-	-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									
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	561	1	11758	3	N	54					129
							59	9									
04	9870	X	9658	-0-	-212	-0-	121	1	9496	3	N	37					166
							41	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

*11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	431	1	13667	3	N	27	179	1			110
							30	9									
*12	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	847	1	13829	3	N	44	1	8			153
							48	9									
*01	7708	X	7708	-0-	-0-	-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									
03	12648	X	12561	-0-	-87	-0-	570	1	11945	3	N	42	180	1	1	8	77
							46	9									
04	14250	X	13192	-0-	-1058	-0-	13149	3	43	9	N	39	1	8			115

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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
03	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2651	3	108	9	N	98	179	1	2	8	36
04	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	2494	3	91	9	N	83	1	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12772	X	12652	-0-	-120	-0-	12573	3	79	9	N	72	180	1			26
04	12480	X	11246	-0-	-1234	-0-	11191	3	55	9	N	50					76

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	16337	X	15003	-0-	-1334	-0-	14894	3	109	9	N	99	1	8			192
04	15510	X	15098	-0-	-412	-0-	15009	3	89	9	N	81	182	1	1	8	90

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10850	X	10680	-0-	-170	-0-	10286	3	394	9	N	358	541	1			137
04	10560	X	10295	-0-	-265	-0-	9947	3	348	9	N	316	356	1			97

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15159	X	14521	-0-	-638	-0-	14451	3	70	9	N	64					108
04	14670	X	13635	-0-	-1035	-0-	13579	3	56	9	N	51	31	1			128

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
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									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	404	1	3085	3	N	78	1	8			189
							86	9									
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	413	1	2469	3	N	46	179	1	1	8	55
							51	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-	29	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
*04	11	N	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

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									
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	209	1	362	3	N	108	174	1			104
							119	9									
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	202	1	588	3	N	105					209
							116	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

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
03	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11303	3	58	9	N	53	179	1			23
04	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10550	3	28	9	N	25					48

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

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
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	1	18	9	N	16					167
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	683	1	12	9	N	11					178

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

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									
03	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	574	1	4831	3	N	51	1	8			117
							56	9									
04	5790	X	4810	-0-	-980	-0-	537	1	4234	3	N	35					152
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3152	3	131	9	N	119	184	1			189
04	5040	X	3318	-0-	-1722	-0-	3213	3	105	9	N	95	171	1			113

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
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
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7754	3	153	9	N	139	184	1			159
04	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	7300	3	146	9	N	133	182	1	1	8	109

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
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									
03	8525	X	926	-0-	-7599	-0-	259	1	648	3	N	17	1	8			114
							19	9									
04	8250	X	3091	-0-	-5159	-0-	168	1	2903	3	N	18	1	8			131
							20	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	7317	-0-	-3963	-0-	566	1	6698	3	N	48	174	1	5	8	25
							53	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	373	1	8074	3	N	68	12	8			81
							75	9									
01	11160	X	7423	-0-	-3737	-0-	434	1	6933	3	N	51					132
							56	9									
02	9464	X	5910	-0-	-3554	-0-	480	1	5376	3	N	49	8	8			173
							54	9									
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	313	1	7109	3	N	38	12	8			199
							42	9									
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	337	1	7339	3	N	42	180	1	7	8	54
							46	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	349	1	18924	3	N	161					303
							177	9									
12	DLQ G-10		20947	-0-	20947	20947	314	1	20445	3	N	171	359	1			115
							188	9									
01	40430	X	19483	-0-	-20947	-0-	360	1	18972	3	N	137	181	1			71
							151	9									
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	427	1	16376	3	N	88					159
							97	9									
03	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	484	1	16550	3	N	67					226
							74	9									
04	20280	X	16713	-0-	-3567	-0-	337	1	16307	3	N	63	174	1			115
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	455	1	5418	3	N	103	1	8			181
							113	9									
12	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	369	1	3560	3	N	86	169	1	1	8	97
							95	9									
01	9301	X	5277	-0-	-4024	-0-	662	1	4483	3	N	120	163	1			54
							132	9									
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	583	1	2781	3	N	91	1	8			144
							100	9									
03	6510	X	4263	-0-	-2247	-0-	680	1	3486	3	N	88	172	1	2	8	58
							97	9									
04	6000	X	4440	-0-	-1560	-0-	678	1	3660	3	N	93	2	8			149
							102	9									

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
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
03	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3696	3	55	9	N	50					147
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	3803	3	90	9	N	82	179	1			50

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10354	X	7185	-0-	-3169	-0-	290	1	6836	3	N	54	2	8			112
							59	9									
04	9600	X	8152	-0-	-1448	-0-	247	1	7858	3	N	43	1	8			154
							47	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	11377	X	11145	-0-	-232	-0-	11071	3	74	9	N	67					127
04	11310	X	10824	-0-	-486	-0-	10765	3	59	9	N	54					181

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	245	1	4430	3	N	151	180	1	1	8	165
							166	9									
*04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	239	1	4649	3	N	144	182	1	1	8	126
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	148	1	5405	3	N	303	365	1	1	8	62
							333	9									
*04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	150	1	5325	3	N	286	183	1	1	8	164
							315	9									

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
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
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					31
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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
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									
03	8587	X	8534	-0-	-53	-0-	897	1	7575	3	N	56	170	1			107
							62	9									
04	8700	X	7535	-0-	-1165	-0-	867	1	6605	3	N	57					164
							63	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
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									
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	273	1	7461	3	N	88					171
							97	9									
*04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	243	1	7604	3	N	82	171	1			82
							90	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
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
03	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	11252	3	25	9	N	23	2	8			187
04	11850	X	8625	-0-	-3225	-0-	8612	3	13	9	N	12	1	8			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10819	X	9325	-0-	-1494	-0-	9284	3	41	9	N	37	6	8			106
04	9870	X	9089	-0-	-781	-0-	9057	3	32	9	N	29	4	8			131

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

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									
03	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	14	1	5567	3	N	29					104
							32	9									
04	5520	X	4979	-0-	-541	-0-	36	1	4921	3	N	20					124
							22	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

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
03	8804	X	8208	-0-	-596	-0-	8117	3	91	9	N	83	183	1	1	8	55
04	8520	X	7778	-0-	-742	-0-	7697	3	81	9	N	74	2	8			127

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

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									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	871	1	3777	3	N	185					326
							204	9									
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	874	1	3691	3	N	187	370	1	1	8	142
							206	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

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
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6942	3	179	9	N	163	182	1			170
04	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	6544	3	164	9	N	149	188	1	1	8	130

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

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
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12792	3	45	9	N	41	172	1			72
04	12360	X	12304	-0-	-56	-0-	12254	3	50	9	N	45					117

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
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									
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	319	1	7808	3	N	91	176	1			49
							100	9									
*04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	234	1	8841	3	N	68					117
							75	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
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									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	301	1	6173	3	N	118					220
							130	9									
04	8520	X	7800	-0-	-720	-0-	366	1	7327	3	N	97	174	1			143
							107	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
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
03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14229	3	127	9	N	115	1	8			169
04	13860	X	13336	-0-	-524	-0-	13236	3	100	9	N	91	178	1	1	8	81

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
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									
03	3627	X	671	-0-	-2956	-0-	625	1	46	9	N	42	1	8			144
04	3510	X	586	-0-	-2924	-0-	539	1	47	9	N	43	165	1	4	8	18

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	417	-0-	417	91991	41	1	214	3	N	147	187	1			244
							162	9									
04	0	W	6718	-0-	6718	98709	599	1	5371	3	N	680	561	1			363
							748	9									

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

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

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
03	0	Z	786	-0-	786	55947	245	3	541	9	N	492	570	1			224
04	0	Z	792	-0-	792	56739	279	3	513	9	N	466	179	1			511

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

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									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	771	1	1527	3	N	185	179	1	1	8	114
							204	9									
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	782	1	1458	3	N	164	186	1	1	8	91
							180	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

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									
03	7130	X	5093	-0-	-2037	-0-	747	1	3973	3	N	339	349	1			122
							373	9									
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	688	1	4053	3	N	322	357	1			87
							354	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	110824					N	NO RPT					381
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	110824					N	NO RPT					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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	278772					N	NO RPT					283
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	278772					N	NO RPT					283

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	14	1	12254	3	N	567	690	1	1	8	164
							624	9									
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	87	1	10462	3	N	464	537	1			91
							510	9									
01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9544	3	296	9	N	269	173	1			187
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12228	3	608	9	N	553	517	1			223
03	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	14534	3	564	9	N	513	516	1	1	8	219
*04	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13307	3	433	9	N	394	354	1			259

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
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

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
11	0	%	533	-0-	533	63135	273	1	260	9	N	236	181	1			135
12	0	%	1780	-0-	1780	64915	254	1	581	3	N	456	544	1			47
							443	4	502	9							
01	0	%	7262	-0-	7262	72177	6738	3	524	9	N	476	362	1			161
02	0	%	185	-0-	185	72362	177	3	8	9	N	7					168
03	0	%	177	-0-	177	72539	4	1	138	3	N	32					200
							35	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	72539					N	NO RPT					200

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33192 10/30/2014

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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	65432					N	NO RPT					52
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	65432					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	863	-0-	863	68039	2	1	727	3	N	122	181	1			230
							134	9									
04	0	W	7973	-0-	7973	76012	201	1	7447	3	N	295	360	1			165
							325	9									

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	%	13401	-0-	13401	192545	94	1	12623	3	N	622	552	1			284
							684	9									
12	0	%	10964	-0-	10964	203509	49	1	10400	3	N	468	558	1			194
							515	9									
01	0	%	11026	-0-	11026	214535	10530	3	496	9	N	451	543	1			102
02	0	%	9618	-0-	9618	224153	21	1	9202	3	N	359	376	1			85
							395	9									
03	0		9035	-0-	9035	233188	96	1	8536	3	N	366	368	1			83
							403	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	233188					N	NO RPT					83

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33138 10/06/2014

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
03	0	W	14549	-0-	14549	150916	339	1	14153	3	N	52					279
							57	9									
04	0	W	13779	-0-	13779	164695	297	1	13451	3	N	28	172	1			135
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	SHUT IN		791	-0-	791	35726	516 261	1 9	14	3	N	237	183	1			150
12	SHUT IN		3425	-0-	3425	39151	332 343	1 9	2750	3	N	312	363	1			99
01	SHUT IN		7161	-0-	7161	46312	334 337	1 9	6490	3	N	306	182	1			223
02	0	W	3230	-0-	3230	49542	522 189	1 9	2519	3	N	172	186	1			209
03	0	W	4275	-0-	4275	53817	592 245	1 9	3438	3	N	223	181	1			251
04	0	W	8978	-0-	8978	62795	497 301	1 9	8180	3	N	274	361	1			164

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

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
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15172	3	28	9	N	25					91
04	18150	X	14951	-0-	-3199	-0-	14926	3	25	9	N	23					114

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

11	SHUT IN		1924	-0-	1924	63946	82 408	1 9	1434	3	N	371	181	1			336
12	SHUT IN		4270	-0-	4270	68216	276 516	1 9	3478	3	N	469	542	1			263
01	SHUT IN		8586	-0-	8586	76802	15 585	1 9	7986	3	N	532	537	1			258
02	0	W	9803	-0-	9803	86605	9305	3	498	9	N	453	361	1			350
03	0	W	7646	-0-	7646	94251	7244	3	402	9	N	365	542	1			173
04	0	W	9430	-0-	9430	103681	9050	3	380	9	N	345	176	1			342

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

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
03	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12169	3	33	9	N	30					187
04	15000	X	11025	-0-	-3975	-0-	11003	3	22	9	N	20	175	1			32

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

11	SHUT IN		9672	-0-	9672	115144	204 517	1 9	8951	3	N	470	354	1			163
12	SHUT IN		17296	-0-	17296	132440	372 546	1 9	16378	3	N	496	546	1			113
01	SHUT IN		16596	-0-	16596	149036	577 561	1 9	15458	3	N	510	380	1			243
02	0	W	12821	-0-	12821	161857	524 416	1 9	11881	3	N	378	550	1			71
03	0	W	8913	-0-	8913	170770	510 311	1 9	8092	3	N	283	191	1			163
04	0	W	8993	-0-	8993	179763	383 288	1 9	8322	3	N	262	180	1			245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		0 W	16116	-0-	16116	148317	1	1	15804	3	N	283	361	1			104
							311	9									
04		0 W	13987	-0-	13987	162304	13756	3	231	9	N	210	187	1			127

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03		0 W	6629	-0-	6629	79485	558	1	5723	3	N	316	367	1	1	8	97
							348	9									
04		0 W	6671	-0-	6671	86156	275	1	6080	3	N	287	365	1	1	8	18
							316	9									

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03		0 W	6922	-0-	6922	80681	541	1	5830	3	N	501	542	1	1	8	144
							551	9									
04		0 W	8351	-0-	8351	89032	268	1	7615	3	N	425	539	1	2	8	28
							468	9									

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03		0 W	5182	-0-	5182	75169	565	1	3918	3	N	635	719	1	1	8	119
							699	9									
04		0 W	7313	-0-	7313	82482	279	1	6390	3	N	585	533	1	2	8	169
							644	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	99	1	12092	3	N	119	183	1			57
							131	9									
04	15300	X	10033	-0-	-5267	-0-	273	1	9643	3	N	106	67	1			96
							117	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12115	3	68	9	N	62	2	8			168
*04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11630	3	51	9	N	46	192	1	1	8	21

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	620	1	3015	3	N	64	167	1			119
							70	9									
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	418	1	4290	3	N	53					172
							58	9									

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
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									
03	1550	X	1027	-0-	-523	-0-	319	1	575	3	N	121	178	1			83
							133	9									
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	563	3	N	95					178
							105	9									

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14570	X	13849	-0-	-721	-0-	13786	3	63	9	N	57	181	1			67
04	14070	X	13268	-0-	-802	-0-	13204	3	64	9	N	58					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 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
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									
03	6169	X	5706	-0-	-463	-0-	254	1	5401	3	N	46	179	1			40
							51	9									
04	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	254	1	5006	3	N	37					77
							41	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	298	1	1587	3	N	101	180	1			90
							111	9									
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	298	1	1431	3	N	65					155
							72	9									

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14012	X	12323	-0-	-1689	-0-	12200	3	123	9	N	112					182
04	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	12048	3	57	9	N	52	180	1			54

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
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									
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7961	3	100	9	N	91	178	1			97
04	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7088	3	58	9	N	53					150

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
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									
03	7468	X	650	-0-	-6818	-0-	598	1	52	9	N	47	2	8			137
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	538	1	72	9	N	65	163	1	5	8	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	1078	N	-0-	-0-	-1078	-0-					N	4	183	1			25
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					25

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	648	3	74	9	N	67	167	1			149
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	600	3	85	9	N	77	167	1			59

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

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
03	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	1073	3	162	9	N	147	174	1			151
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	3	117	9	N	106	173	1			84

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	418	3	109	9	N	99	166	1			165
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	281	3	41	9	N	37					202

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

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
03	66586	X	15606	-0-	-50980	-0-	15523	3	83	9	N	75					171
*04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14333	3	55	9	N	50	178	1			43

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

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
03	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18154	3	184	9	N	167	174	1			219
*04	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16998	3	173	9	N	157	180	1			196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170

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

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

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
03	138770	X	29011	-0-	-109759	-0-	6	1	28287	3	N	653	876	1	3	8	206
							718	9									
*04	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	5	1	26002	3	N	617	659	1	2	8	162
							679	9									

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

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
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					97
04	2340	X	1588	-0-	-752	-0-	1547	3	41	9	N	37					134

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

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
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7808	3	55	9	N	50					221
*04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7090	3	55	9	N	50	182	1			89

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

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									
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	340	1	10859	3	N	192	178	1	2	8	225
							211	9									
*04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	322	1	10666	3	N	161	177	1	1	8	208
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 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
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
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	306	3	6	9	N	5					121
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	3	7	9	N	6					127

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

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									
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	279	1	7343	3	N	140	179	1	2	8	121
							154	9									
*04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	278	1	8241	3	N	186	181	1	1	8	125
							205	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

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									
03	110984	X	10010	-0-	-100974	-0-	350	1	9445	3	N	195	178	1			171
							215	9									
04	13950	X	11591	-0-	-2359	-0-	274	1	11115	3	N	184	178	1			177
							202	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

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
03	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	10782	3	349	9	N	317	349	1			222
04	11760	X	10593	-0-	-1167	-0-	10289	3	304	9	N	276	348	1			150

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

11	0	%	1981	-0-	1981	19983	604	1	204	3	N	1066	911	1	4	8	163
							1173	9									
12	0	%	1600	-0-	1600	21583	601	1	155	3	N	767	718	1	10	8	202
							844	9									
01	0	%	4357	-0-	4357	25940	609	1	3000	3	N	680	739	1	1	8	142
							748	9									
02	0	%	5106	-0-	5106	31046	552	1	4045	3	N	463	360	1	1	8	244
							509	9									
03	0		6419	-0-	6419	37465	589	1	5251	3	N	526	545	1	3	8	222
							579	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	37465					N	NO RPT					222

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 10/09/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	DLQ G-10		5187	-0-	5187	21758	335	1	4763	3	N	81	183	1			31
							89	9									
*04	34386	X	12628	-0-	-21758	-0-	207	1	12276	3	N	132					163
							145	9									

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
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									
03	SHUT IN		18274	-0-	18274	123377	234	1	17772	3	N	244	179	1			166
							268	9									
04	SHUT IN		15939	-0-	15939	139316	212	1	15520	3	N	188	177	1			177
							207	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
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									
03	88932	X	10087	-0-	-78845	-0-	226	1	8949	3	N	829	907	1			330
							912	9									
04	9600	X	7847	-0-	-1753	-0-	316	1	6781	3	N	682	904	1			108
							750	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
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
03	3100	N	1579	-0-	-1521	2255	1473	3	106	9	N	96	4	8			333
*04	3000	N	1013	-0-	-1987	268	955	3	58	9	N	53	174	1	3	8	209

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
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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	300	1	74	9	N	67	172	1			92
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	302	1	118	9	N	107					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	382	1	2837	3	N	323	344	1	1	8	237
							355	9									
04	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	371	1	2777	3	N	301	320	1	1	8	217
							331	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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
03	2959	N	938	-0-	-2021	-0-	885	1	53	9	N	48	4	8			134
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	1	51	9	N	46	3	8			177

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

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
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	439	3	63	9	N	57					135
04	990	N	539	-0-	-451	-0-	486	3	53	9	N	48					183

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

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
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					167
04	3330	X	1996	-0-	-1334	-0-	1996	3			N	-0-					167

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

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									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	281	1	1806	3	N	61	170	1	2	8	77
							67	9									
*04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	3	N	51	1	8			127
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	2418	X	922	-0-	-1496	-0-	592	1	330	9	N	300	182	1			235
04	2340	X	774	-0-	-1566	-0-	478	1	296	9	N	269	363	1			141

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	%	1583	-0-	1583	61166	212	1	344	3	N	934	715	1			322
							1027	9									
12	0	%	12410	-0-	12410	73576	617	1	2662	3	N	2728	2885	1			165
							6130	4	3001	9							
01	0	%	4416	-0-	4416	77992	548	1	2817	3	N	955	1090	1	1	8	29
							1051	9									
02	0	%	3073	-0-	3073	81065	298	1	2002	3	N	703	538	1			194
							773	9									
03	0	%	6339	-0-	6339	87404	391	1	4980	3	N	880	893	1			181
							968	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	87404					N	NO RPT					181

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33188 10/09/2014

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		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									
03	SHUT IN		12135	-0-	12135	95423	298	1	11490	3	N	315	362	1			129
							347	9									
04	SHUT IN		9099	-0-	9099	104522	307	1	8540	3	N	229	175	1			183
							252	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. (I) GAS 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	%	4592	-0-	4592	58278	550	1	2885	3	N	1052	1084	1			139
							1157	9									
12	0	%	7149	-0-	7149	65427	430	1	2576	3	N	728	721	1			146
							3342	4	801	9							
01	0	%	3396	-0-	3396	68823	368	1	2386	3	N	584	550	1			180
							642	9									
02	0	%	4083	-0-	4083	72906	382	1	3027	3	N	613	542	1			251
							674	9									
03	0	%	8340	-0-	8340	81246	323	1	7126	3	N	810	899	1			162
							891	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	81246					N	NO RPT					162

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33190 10/09/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272746 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7526 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	SHUT IN		14213	-0-	14213	105111	297	1	13547	3	N	335	350	1			128
							369	9									
04	SHUT IN		9785	-0-	9785	114896	303	1	9156	3	N	296	351	1			73
							326	9									

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
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
03	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19459	3	517	9	N	470	512	1	1	8	258
*04	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17076	3	421	9	N	383	349	1	1	8	291

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
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
03	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	34	1	17830	3	N	149	170	1			85
							164	9									
*04	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	78	1	13002	3	N	78	1	8			162
							86	9									

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
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
03	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20032	3	194	9	N	176	180	1			134
*04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18799	3	153	9	N	139	171	1			102

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
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									
03	39074	X	2407	-0-	-36667	-0-	533	1	1336	3	N	489	361	1			280
							538	9									
04	4890	X	663	-0-	-4227	-0-	525	1	138	9	N	125	351	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2393	X	2393	-0-		-0-	-0-	292	1	2040	3	N	55	1	8			262
								61	9									
*04	2346	X	2346	-0-		-0-	-0-	264	1	2001	3	N	74	163	1	1	8	172
								81	9									

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
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									
03	10137	X	9275	-0-		-862	-0-	476	1	8538	3	N	237	173	1	3	8	235
								261	9									
04	9840	X	9653	-0-		-187	-0-	494	1	8927	3	N	211	344	1	2	8	100
								232	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
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									
03	6045	X	5760	-0-		-285	-0-	279	1	5294	3	N	170	339	1	2	8	72
								187	9									
*04	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-	229	1	5767	3	N	199	164	1	1	8	106
								219	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
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
03	10567	X	10567	-0-		-0-	-0-	10411	3	156	9	N	142	176	1			66
*04	9717	X	9717	-0-		-0-	-0-	9576	3	141	9	N	128					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

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
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									
03	4836	X	4197	-0-	-639		-0-		546	1	3520	3	N	119	181	1			77
									131	9									
04	4680	X	4580	-0-	-100		-0-		519	1	3910	3	N	137	122	1			92
									151	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12055	X	12055	-0-	-0-		-0-		175	1	11359	3	N	474	530	1	1	8	240
									521	9									
*04	12216	X	12216	-0-	-0-		-0-		172	1	11561	3	N	439	538	1			141
									483	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7006	X	6715	-0-	-291		-0-		179	1	6427	3	N	99	179	1			90
									109	9									
04	6780	X	6329	-0-	-451		-0-		177	1	6055	3	N	88	56	1			122
									97	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6479	X	5163	-0-	-1316		-0-		308	1	4725	3	N	118	182	1			178
									130	9									
04	6270	X	4863	-0-	-1407		-0-		299	1	4413	3	N	137	175	1			140
									151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	308	1	3855	3	N	127	175	1			83
							140	9									
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	281	1	4195	3	N	134	169	1			48
							147	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 3 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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	1	8			101
*04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	873	3	102	9	N	93	1	8			193

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
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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1714	3	246	9	N	224	517	1			136
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1701	3	286	9	N	260	161	1			235

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
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
03	3100	N	1052	-0-	-2048	107466	886	3	166	9	N	151	1	8			242
*04	3000	N	948	-0-	-2052	105414	842	3	106	9	N	96	171	1			167

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
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									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	315	1	2156	3	N	164	167	1	2	8	172
							180	9									
04	3990	X	2276	-0-	-1714	-0-	334	1	1790	3	N	138	173	1	1	8	136
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	4309	X	1552	-0-	-2757	-0-	1552	3			N	-0-					176
04	3390	X	1099	-0-	-2291	-0-	1099	3			N	-0-					176

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
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									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	555	3	N	21	1	8			118
							23	9									
04	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	536	1	551	3	N	21	1	8			138
							23	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
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
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	903	1	9	9	N	8	1	8			58
04	1020	X	712	-0-	-308	-0-	711	1	1	9	N	1					59

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
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
03	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					28
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	392	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
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
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	895	1	64	9	N	58	1	8			215
*04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1029	1	59	9	N	54	172	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1581	X	1372	-0-		-209	-0-	468	1	832	3	N	65	169	1			180
								72	9									
04	1740	X	1415	-0-		-325	-0-	344	1	970	3	N	92	166	1			106
								101	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

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
03	3255	X	2877	-0-		-378	-0-	2578	3	299	9	N	272	336	1	2	8	176
04	3150	X	2933	-0-		-217	-0-	2650	3	283	9	N	257	335	1	1	8	97

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

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									
03	3627	X	2508	-0-		-1119	-0-	418	1	1844	3	N	224	340	1	1	8	137
								246	9									
04	3510	X	2296	-0-		-1214	-0-	380	1	1599	3	N	288	336	1	1	8	88
								317	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

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									
03	2191	X	2191	-0-		-0-	-0-	736	1	949	3	N	460	498	1	3	8	270
								506	9									
*04	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	762	1	2383	3	N	352	500	1	2	8	120
								387	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	120	1	4567	3	N	40					167
							44	9									
04	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	374	1	4073	3	N	33	174	1			26
							36	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	15810	X	13752	-0-	-2058	-0-	699	1	12956	3	N	88					125
							97	9									
04	14730	X	13483	-0-	-1247	-0-	671	1	12723	3	N	81	182	1			24
							89	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. (I) GAS 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	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									
03	15283	X	10885	-0-	-4398	-0-	492	1	10318	3	N	68					222
							75	9									
04	14790	X	11762	-0-	-3028	-0-	11700	3	62	9	N	56	180	1			98

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10912	X	8132	-0-	-2780	-0-	795	1	7132	3	N	186	180	1	4	8	174
							205	9									
04	9960	X	6735	-0-	-3225	-0-	247	1	6270	3	N	198	179	1	2	8	191
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	620	1	3526	3	N	152	352	1			106
							167	9									
*04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	588	1	4296	3	N	147	182	1			71
							162	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	121	1	8957	3	N	137	182	1			175
							151	9									
*04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9862	3	113	9	N	103	179	1			99

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	427	1	568	3	N	64					218
							70	9									
*04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	519	1	31	9	N	28	166	1			80

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	454739	X	7248	-0-	-447491	-0-	1193	1	5651	3	N	367	359	1	7	8	175
							404	9									
*04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1058	1	4099	3	N	364	353	1	5	8	181
							400	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	8897	X	7317	-0-	-1580	-0-	7139	3	178	9	N	162	364	1			99
04	8430	X	6943	-0-	-1487	-0-	6774	3	169	9	N	154	175	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	12524	X	11300	-0-	-1224	-0-	11164	3	136	9	N	124	181	1			95
04	11340	X	10954	-0-	-386	-0-	10854	3	100	9	N	91					186

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	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

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
03	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	2388	3			N	-0-					19
04	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	2047	3			N	-0-					19

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

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
03	899	X	525	-0-	-374	-0-	495	3	30	9	N	27					129
04	600	X	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					129

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

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
03	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	419 200	1 9	2609	3	N	182	173	1	1	8	441
04	3960	X	2413	-0-	-1547	-0-	426 232	1 9	1755	3	N	211	503	1	1	8	148

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

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
03	17887	X	16843	-0-	-1044	-0-	16658	2	185	9	N	168	179	1	1	8	195
04	16860	X	15894	-0-	-966	-0-	15709	2	185	9	N	168	180	1	1	8	182

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	108	1	11052	3	N	239	332	1	3	8	238
							263	9									
04	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	117	1	10530	3	N	224	335	1	2	8	125
							246	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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									
03	474170	X	8682	-0-	-465488	-0-	449	1	7863	3	N	336	676	1	7	8	163
							370	9									
*04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	464	1	7900	3	N	305	332	1	5	8	131
							336	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	11810	-0-	11810	759098	11656	3	154	9	N	140	182	1	1	8	96
12	0	W	12383	-0-	12383	771481	12249	3	134	9	N	122	179	1	1	8	38
01	783766	X	12285	-0-	-771481	-0-	12147	3	138	9	N	125	1	8			162
02	11060	X	10998	-0-	-62	-0-	10880	3	118	9	N	107	181	1	1	8	87
03	12369	X	12025	-0-	-344	-0-	11925	3	100	9	N	91	1	8			177
04	11970	X	11434	-0-	-536	-0-	11302	3	132	9	N	120	179	1			119

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	12617	X	12106	-0-	-511	-0-	12058	3	48	9	N	44	183	1			99
04	11700	X	11375	-0-	-325	-0-	11351	3	24	9	N	22					121

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
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
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					49
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8928	X	726	-0-	-8202	-0-	707	1	19	9	N	17	4	8			158
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					158

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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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
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									
03	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	4	1	22162	3	N	126					210
							139	9									
*04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20631	3	96	9	N	87	171	1			126

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	7874	X	7267	-0-	-607	-0-	281	1	6924	3	N	56	171	1			72
							62	9									
04	7860	X	7347	-0-	-513	-0-	38	1	7247	3	N	56	1	8			127
							62	9									

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
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									
03	7130	X	6036	-0-	-1094	-0-	312	1	5673	3	N	46	175	1			70
							51	9									
04	6690	X	6313	-0-	-377	-0-	37	1	6223	3	N	48	1	8			117
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 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
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									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	146	1	3761	3	N	114	171	1			192
							125	9									
04	3780	X	565	-0-	-3215	-0-	565	1			N	-0-					192

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

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
03	10230	X	7903	-0-	-2327	-0-	7874	3	29	9	N	26					150
04	9360	X	7366	-0-	-1994	-0-	7345	3	21	9	N	19	1	8			168

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

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									
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	35	1	4355	3	N	154	179	1			112
							169	9									
*04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	136	1	5001	3	N	190	173	1			129
							209	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

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
03	17577	X	14856	-0-	-2721	-0-	14471	3	385	9	N	350	527	1	3	8	95
04	16110	X	13910	-0-	-2200	-0-	13556	3	354	9	N	322	356	1	2	8	59

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

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
03	12183	X	10503	-0-	-1680	-0-	10393	3	110	9	N	100	176	1			31
04	11790	X	9818	-0-	-1972	-0-	9738	3	80	9	N	73					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12579	3	78	9	N	71	169	1			121
*04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11983	3	73	9	N	66					187

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
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									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	296	1	7443	3	N	92					161
							101	9									
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	288	1	7171	3	N	76	179	1			58
							84	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
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									
03	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	284	1	8119	3	N	145	162	1			195
							160	9									
04	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	294	1	7833	3	N	141	166	1			170
							155	9									

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
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									
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	288	1	6564	3	N	127	170	1			139
							140	9									
*04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	289	1	6636	3	N	124					263
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
03	7161	X	6873	-0-	-288	-0-	142	1	6469	3	N	238	358	1			189
							262	9									
*04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	107	1	6749	3	N	210	357	1			42
							231	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

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
03	15903	X	15671	-0-	-232	-0-	15640	3	31	9	N	28					150
04	15390	X	14152	-0-	-1238	-0-	14128	3	24	9	N	22					172

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

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
03	11036	X	9860	-0-	-1176	-0-	9832	3	28	9	N	25					118
*04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10916	3	35	9	N	32					150

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

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									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	345	1	2514	3	N	40					157
							44	9									
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	469	1	3867	3	N	35					192
							39	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

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
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13538	3	366	9	N	333	517	1			105
04	13140	X	13009	-0-	-131	-0-	12691	3	318	9	N	289	344	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12307	X	11313	-0-	-994	-0-	11164	3	149	9	N	135	162	1			148
04	11910	X	10579	-0-	-1331	-0-	10446	3	133	9	N	121	177	1			92

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

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									
03	745913	X	12736	-0-	-733177	-0-	12361	3	375	9	N	341	340	1	1	8	146
04	12390	X	12073	-0-	-317	-0-	11791	3	282	9	N	256	334	1	1	8	67

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

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
03	1078176	X	15333	-0-	-1062843	-0-	15231	3	102	9	N	93	342	1			47
04	16530	X	14173	-0-	-2357	-0-	14088	3	85	9	N	77					124

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

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									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	N	97	170	1			91
							107	9									
*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	284	1	3329	3	N	82					173
							90	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

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
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					8
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	799999	X	6670	-0-	-793329	-0-	543	1	6113	3	N	13					140
							14	9									
04	10110	X	7153	-0-	-2957	-0-	398	1	6741	3	N	13					153
							14	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 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
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									
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11218	3	46	9	N	42					119
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10613	3	34	9	N	31					150

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	11098	X	9484	-0-	-1614	-0-	9434	3	50	9	N	45					167
04	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8766	3	40	9	N	36					203

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	12183	X	11177	-0-	-1006	-0-	11103	3	74	9	N	67	184	1			20
04	11670	X	10202	-0-	-1468	-0-	10137	3	65	9	N	59					79

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
11	547538	X	3926	-0-	-543612	-0-	599	1	3303	3	N	22					101
							24	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	607	1	3549	3	N	15					116
							17	9									
01	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	620	1	2876	3	N	32					148
							35	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	538	1	3751	3	N	23					171
							25	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	511	1	3657	3	N	23	1	8			193
							25	9									
04	3480	X	2579	-0-	-901	-0-	586	1	1978	3	N	14	177	1			30
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	11129	X	10472	-0-	-657	-0-	10332	3	140	9	N	127	181	1			133
04	10500	X	10221	-0-	-279	-0-	10088	3	133	9	N	121	177	1			77

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

11	0	W	3087	-0-	3087	452855	428	1	2468	3	N	174	181	1	1	8	67
							191	9									
12	455384	X	2529	-0-	-452855	-0-	349	1	2007	3	N	157	150	1	1	8	73
							173	9									
01	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	224	1	3199	3	N	181	172	1			82
							199	9									
02	4060	X	2396	-0-	-1664	-0-	198	1	2056	3	N	129					211
							142	9									
03	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	333	1	2585	3	N	132	179	1	1	8	163
							145	9									
04	3510	X	1413	-0-	-2097	-0-	337	1	973	3	N	94	175	1			82
							103	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

11	0	W	3975	-0-	3975	22325	473	1	3430	3	N	65	1	8			183
							72	9									
12	27777	X	5452	-0-	-22325	-0-	413	1	4948	3	N	83	176	1	1	8	89
							91	9									
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6220	3	N	74					163
							81	9									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	166	1	6345	3	N	73	171	1	1	8	64
							80	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	238	1	6867	3	N	76	1	8			139
							84	9									
*04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	292	1	6631	3	N	70	174	1	1	8	34
							77	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

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									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	237	1	6375	3	N	94	1	8			158
							103	9									
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	286	1	6442	3	N	75	170	1	1	8	62
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	386	1	7070	3	N	81					294
							89	9									
*04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	453	1	7269	3	N	99	180	1			213
							109	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
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									
03	10819	X	9007	-0-	-1812	-0-	154	1	8764	3	N	81	6	8			137
							89	9									
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	145	1	9380	3	N	93					230
							102	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
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
03	59961	X	6964	-0-	-52997	-0-	6910	3	54	9	N	49	180	1			45
04	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6892	3	47	9	N	43					88

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310	X	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
03	8773	X	7827	-0-	-946	-0-	7784	3	43	9	N	39					101
04	8340	X	7358	-0-	-982	-0-	7326	3	32	9	N	29					130

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
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
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	91	1	11122	3	N	59	1	8			115
							65	9									
*04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13126	3	55	9	N	50					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	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									
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6615	3	207	9	N	188	362	1			75
04	6300	X	6235	-0-	-65	-0-	6066	3	169	9	N	154					229

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	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									
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	620	1	5156	3	N	218	370	1			231
							240	9									
04	6000	X	5522	-0-	-478	-0-	590	1	4731	3	N	183	188	1			226
							201	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
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									
03	4216	X	1001	-0-	-3215	-0-	872	1	129	9	N	117					224
04	4080	X	1447	-0-	-2633	-0-	1304	1	143	9	N	130	169	1			185

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
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									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	3	N	32	7	8			154
							35	9									
04	5520	X	548	-0-	-4972	-0-	537	1	11	9	N	10	2	8			162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 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
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
03	12710	X	12528	-0-	-182	-0-	12363	3	165	9	N	150	173	1			102
04	12300	X	12075	-0-	-225	-0-	11914	3	161	9	N	146	166	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	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
03	9920	X	9645	-0-	-275	-0-	9589	3	56	9	N	51					179
04	9600	X	9442	-0-	-158	-0-	9407	3	35	9	N	32					211

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

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
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7337	3	25	9	N	23					134
04	7110	X	7076	-0-	-34	-0-	7063	3	13	9	N	12					146

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

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
03	5177	X	3698	-0-	-1479	-0-	183	1	3486	3	N	26					100
							29	9									
04	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	90	1	3674	3	N	19					119
							21	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

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									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	285	1	5500	3	N	141	177	1			69
							155	9									
*04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	249	1	5602	3	N	218	180	1	1	8	106
							240	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

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									
03	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	335	1	5353	3	N	198	177	1	1	8	153
							218	9									
04	6990	X	5791	-0-	-1199	-0-	349	1	5115	3	N	297	184	1	1	8	265
							327	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	18166	X	16416	-0-	-1750	-0-	16206	3	210	9	N	191	179	1			276
04	17580	X	14360	-0-	-3220	-0-	14195	3	165	9	N	150	319	1			107

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
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
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	620	1	76	9	N	69	169	1			107
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	596	1	22	9	N	20					127

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
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
03	17143	X	15966	-0-	-1177	-0-	15918	3	48	9	N	44	179	1			47
04	16590	X	15536	-0-	-1054	-0-	15470	3	66	9	N	60					107

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3069	X	627	-0-	-2442	-0-	442	1	146	3	N	35	5	8			186
							39	9									
04	6420	X	1531	-0-	-4889	-0-	497	1	967	3	N	61	182	1	3	8	62
							67	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	173	1	12804	3	N	68	181	1	1	8	44
							75	9									
*04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	102	1	12983	3	N	85					129
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5166	3	50	9	N	45	180	1			49
*04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6890	3	50	9	N	45					94

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	18947	X	5808	-0-	-13139	-0-	5568	3	240	9	N	218	365	1			77
*04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5484	3	232	9	N	211	180	1			108

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	628	1	11643	3	N	70	1	8			172
							77	9									
*04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	593	1	11251	3	N	47	180	1			39
							52	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	608	1	5466	3	N	126					181
							139	9									
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	589	1	5219	3	N	128	174	1			135
							141	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6386	X	5650	-0-	-736	-0-	406	1	5048	3	N	178	358	1	1	8	74
							196	9									
04	6180	X	5641	-0-	-539	-0-	385	1	5077	3	N	163	176	1	1	8	60
							179	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	6138	X	4256	-0-	-1882	-0-	413	1	3526	3	N	288	372	1			158
							317	9									
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	381	1	3979	3	N	311	350	1			119
							342	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	13082	X	12033	-0-	-1049	-0-	11878	3	155	9	N	141	174	1			103
04	12660	X	11544	-0-	-1116	-0-	11439	3	105	9	N	95					198

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	620	X	587	-0-	-33	-0-	148	1	425	3	N	13					109
							14	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					109

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	268	1	5195	3	N	329	372	1	1	8	213
							362	9									
04	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	186	1	5454	3	N	276	374	1	2	8	113
							304	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	348	1	5902	3	N	159	369	1	1	8	134
							175	9									
04	7350	X	6359	-0-	-991	-0-	413	1	5817	3	N	117	184	1	1	8	66
							129	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7037	X	5973	-0-		-1064		-0-	454	1	5466	3	N	48	171	1	1	8	67
									53	9									
04	6810	X	5534	-0-		-1276		-0-	422	1	5070	3	N	38					105
									42	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16306	X	10965	-0-		-5341		-0-	502	1	10375	3	N	80	181	1			128
									88	9									
04	15780	X	11697	-0-		-4083		-0-	390	1	11217	3	N	82					210
									90	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6308	X	6308	-0-		-0-		-0-	211	1	5981	3	N	105	1	8			144
									116	9									
*04	5569	X	5569	-0-		-0-		-0-	207	1	5259	3	N	94	180	1	1	8	57
									103	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10571	X	8965	-0-		-1606		-0-	8864	3	101	9	N	92					191
04	9840	X	8452	-0-		-1388		-0-	8368	3	84	9	N	76	147	1			120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	12431	X	9512	-0-	-2919	-0-	153	1	9269	3	N	82	163	1			99
							90	9									
04	12030	X	9944	-0-	-2086	-0-	275	1	9625	3	N	40					139
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7626	3	149	9	N	135	180	1	1	8	170
04	8310	X	7528	-0-	-782	-0-	7377	3	151	9	N	137	179	1	2	8	126

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	845	1	6353	3	N	66	182	1			81
							73	9									
*04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	766	1	8536	3	N	68					149
							75	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	494	1	8319	3	N	128	1	8			171
							141	9									
04	9750	X	6795	-0-	-2955	-0-	529	1	6196	3	N	64	178	1			57
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	420	1	2894	3	N	150	180	1	6	8	99
							165	9									
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	426	1	3290	3	N	175	178	1	4	8	92
							193	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

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
03	22475	X	884	-0-	-21591	-0-	792	3	92	9	N	84	173	1			62
04	21750	X	1116	-0-	-20634	-0-	984	3	132	9	N	120					182

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

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									
03	4588	X	2674	-0-	-1914	-0-	225	1	2354	3	N	86					160
							95	9									
04	4440	X	1294	-0-	-3146	-0-	1227	3	67	9	N	61	164	1			57

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

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									
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	194	1	8448	3	N	88					144
							97	9									
*04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	182	1	8672	3	N	59					203
							65	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
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									
03	12648	X	10053	-0-	-2595	-0-	207	1	9751	3	N	86	173	1			43
							95	9									
04	12240	X	10430	-0-	-1810	-0-	208	1	10124	3	N	89					132
							98	9									

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

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
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					11
04	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

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
03	9114	X	8461	-0-	-653	-0-	8375	3	86	9	N	78					162
04	8820	X	6405	-0-	-2415	-0-	25	1	6306	3	N	67	180	1			49
							74	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

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									
03	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	763	1	532	3	N	186	159	1	1	8	314
							205	9									
*04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	519	1	1311	3	N	255	487	1	1	8	81
							281	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

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
03	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15948	3	41	9	N	37					118
*04	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	16972	3	31	9	N	28					146

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
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
03	11625	X	11595	-0-	-30	-0-	11563	3	32	9	N	29					108
*04	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13015	3	28	9	N	25					133

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

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									
03	682	X	529	-0-	-153	-0-	465	1	64	9	N	58	175	1			30
04	660	X	447	-0-	-213	-0-	447	1			N	-0-					30

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

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									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	279	1	3265	3	N	40	3	8			112
							44	9									
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	279	1	4024	3	N	17	2	8			127
							19	9									

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

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									
03	0	W	1032	-0-	1032	12417	337	1	625	3	N	64	181	1	4	8	54
							70	9									
04	0	W	820	-0-	820	13237	333	1	443	3	N	40	3	8			91
							44	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42

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
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									
03	5766	X	4884	-0-	-882	-0-	366	1	4373	3	N	132	176	1			78
							145	9									
04	5550	X	5056	-0-	-494	-0-	363	1	4616	3	N	70					148
							77	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
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									
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	200	1	8086	3	N	178	179	1			98
							196	9									
04	8430	X	7650	-0-	-780	-0-	193	1	7311	3	N	133	178	1			53
							146	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
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									
03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	260	1	7273	3	N	157	180	1			160
							173	9									
04	9840	X	7301	-0-	-2539	-0-	248	1	6939	3	N	104	178	1			86
							114	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
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									
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	517	1	6106	3	N	26					173
							29	9									
*04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	505	1	5570	3	N	26	166	1			33
							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
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	49 108	1 9	6878	3	N	98	170	1	1	8	89
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	45 127	1 9	8149	3	N	115	174	1	1	8	29
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	69 84	1 9	7753	3	N	76					105
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	140 57	1 9	6491	3	N	52					157
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	450 67	1 9	6735	3	N	61	169	1	1	8	48
*04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	113 57	1 9	6486	3	N	52	1	8			99

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
11	0	W	3021	-0-	3021	57366	53 186	1 9	2782	3	N	169	169	1			118
12	0	W	3129	-0-	3129	60495	53 210	1 9	2866	3	N	191	237	1			72
01	0	W	3547	-0-	3547	64042	71 180	1 9	3296	3	N	164					236
02	66874	X	2832	-0-	-64042	-0-	138 152	1 9	2542	3	N	138	164	1			210
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	452 172	1 9	2736	3	N	156	164	1			202
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115 174	1 9	2746	3	N	158	168	1			192

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7781	3	40	9	N	36					81
*04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7569	3	41	9	N	37					118

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
11	0	W	1979	-0-	1979	42034	126 99	1 9	1754	3	N	90	173	1			163
12	0	W	1830	-0-	1830	43864	136 109	1 9	1585	3	N	99	180	1	1	8	81
01	0	W	928	-0-	928	44792	30 81	1 9	817	3	N	74					155
02	0	W	1272	-0-	1272	46064	28 61	1 9	1183	3	N	55					210
03	0	W	1889	-0-	1889	47953	68 114	1 9	1707	3	N	104	179	1	1	8	134
*04	49602	X	1649	-0-	-47953	-0-	148 90	1 9	1411	3	N	82	175	1	1	8	40

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
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
03	537165	X	1824	-0-	-535341	-0-	1772	1	52	9	N	47	12	8			136
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	1	17	9	N	15	6	8			145

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
04	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
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
03	29668	X	330	-0-	-29338	-0-	283	3	47	9	N	43					246
*04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	455	3	26	9	N	24					270

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
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									
03	2914	X	1488	-0-	-1426	-0-	620	1	732	3	N	124	170	1	21	8	208
							136	9									
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	596	1	159	3	N	96	173	1	12	8	119
							106	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	80	37	8			189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	68	174	1	26	8	57

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	11315	X	8727	-0-	-2588	-0-	27	1	8686	3	N	13					122
							14	9									
*04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9129	3	17	9	N	15					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	15531	X	14026	-0-	-1505	-0-	13980	3	46	9	N	42					69
04	15030	X	13146	-0-	-1884	-0-	13107	3	39	9	N	35					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	659051	X	11005	-0-	-648046	-0-	10933	3	72	9	N	65					179
*04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10561	3	54	9	N	49	170	1			58

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9858	X	7825	-0-	-2033	-0-	7746	3	79	9	N	72					148
04	9540	X	7203	-0-	-2337	-0-	7177	3	26	9	N	24					172

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	782265	X	5915	-0-	-776350	-0-	411	1	5448	3	N	51					210
							56	9									
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	5647	3	N	38	179	1			69
							42	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	9218	-0-	9218	505595	9010	3	208	9	N	189	359	1			83
*04	513695	X	8100	-0-	-505595	-0-	7912	3	188	9	N	171	176	1			78

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	630671	X	8425	-0-	-622246	-0-	8322	3	103	9	N	94	1	8			177
04	8460	X	8193	-0-	-267	-0-	8113	3	80	9	N	73	179	1	1	8	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	5990	-0-		5990	410839	377	1	5556	3	N	52	2	1			93
								57	9									
12	0	W	6437	-0-		6437	417276	377	1	5986	3	N	67	11	8			149
								74	9									
01	0	W	5686	-0-		5686	422962	377	1	5242	3	N	61	175	1	1	8	34
								67	9									
02	0	W	4946	-0-		4946	427908	303	1	4589	3	N	49	2	8			81
								54	9									
03	431558	X	3650	-0-		-427908	-0-	329	1	3268	3	N	48	5	8			124
								53	9									
04	6240	X	3391	-0-		-2849	-0-	317	1	3016	3	N	53	8	8			169
								58	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7394	-0-		7394	581301	226	1	7029	3	N	126	1	8			267
								139	9									
12	0	W	8219	-0-		8219	589520	234	1	7813	3	N	156	367	1	4	8	52
								172	9									
01	0	W	7177	-0-		7177	596697	237	1	6806	3	N	122	1	8			173
								134	9									
02	0	W	7293	-0-		7293	603990	199	1	6971	3	N	112	181	1	1	8	103
								123	9									
03	612281	X	8291	-0-		-603990	-0-	214	1	7931	3	N	133	2	8			234
								146	9									
04	7950	X	7827	-0-		-123	-0-	199	1	7490	3	N	125	183	1	3	8	173
								138	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	8770	-0-		8770	524419	162	1	8539	3	N	63	1	1			178
								69	9									
12	0	W	8964	-0-		8964	533383	169	1	8721	3	N	67	178	1	5	8	62
								74	9									
01	0	W	8811	-0-		8811	542194	165	1	8577	3	N	63	1	8			124
								69	9									
02	0	W	7520	-0-		7520	549714	159	1	7297	3	N	58	1	8			181
								64	9									
03	558204	X	8490	-0-		-549714	-0-	180	1	8242	3	N	62	182	1	2	8	59
								68	9									
*04	8535	X	8535	-0-		-0-	-0-	191	1	8275	3	N	63	4	8			118
								69	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	0	W	2256	-0-		2256	474052	383	1	1795	3	N	71	2	8			190
								78	9									
*04	476698	X	2646	-0-		-474052	-0-	361	1	2202	3	N	75	180	1	1	8	84
								83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14012	X	12483	-0-	-1529	-0-	12089	3	394	9	N	358	532	1	4	8	118
04	12660	X	11860	-0-	-800	-0-	11534	3	326	9	N	296	354	1	2	8	58

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15655	X	12748	-0-	-2907	-0-	12602	3	146	9	N	133	182	1	2	8	111
04	14730	X	12323	-0-	-2407	-0-	12184	3	139	9	N	126	182	1	1	8	54

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14911	X	12768	-0-	-2143	-0-	12537	3	231	9	N	210	185	1	6	8	201
04	13530	X	11807	-0-	-1723	-0-	11629	3	178	9	N	162	175	1	3	8	185

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8928	X	8005	-0-	-923	-0-	7941	3	64	9	N	58	1	8			156
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7732	3	40	9	N	36					192

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
11	0	W	10693	-0-	10693	607032	10462	3	231	9	N	210	184	1	1	8	95
12	0	W	10946	-0-	10946	617978	10727	3	219	9	N	199	187	1	2	8	105
01	0	W	10522	-0-	10522	628500	10311	3	211	9	N	192	184	1			113
02	637928	X	9428	-0-	-628500	-0-	9231	3	197	9	N	179	181	1	2	8	109
03	11191	X	10178	-0-	-1013	-0-	9980	3	198	9	N	180	186	1	2	8	101
04	10680	X	9787	-0-	-893	-0-	9636	3	151	9	N	137	185	1	1	8	52

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
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
03	10323	X	9085	-0-	-1238	-0-	9021	3	64	9	N	58	183	1	1	8	55
04	9960	X	8061	-0-	-1899	-0-	8024	3	37	9	N	34					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	689944	X	13723	-0-	-676221	-0-	13527	3	196	9	N	178	170	1	1	8	111
*04	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12746	3	206	9	N	187	172	1			126

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
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									
03	560921	X	4709	-0-	-556212	-0-	630	1	4054	3	N	23					166
							25	9									
04	4770	X	3219	-0-	-1551	-0-	782	1	2417	3	N	18					184
							20	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
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									
03	6479	X	2489	-0-	-3990	-0-	594	1	1741	3	N	140	180	1			241
							154	9									
04	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	600	1	2821	3	N	109	184	1			166
							120	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
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									
03	197324	X	3348	-0-	-193976	-0-	1118	1	2098	3	N	120	1	8			217
							132	9									
04	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	1077	1	1197	3	N	106	163	1	1	8	159
							117	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
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
03	0	W	2150	-0-	2150	65000	1475 404	1 9	271	3	N	367	334	1	3	8	348
04	0	W	2397	-0-	2397	67397	1446 381	1 9	570	3	N	346	502	1	2	8	190

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
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
03	0	W	8473	-0-	8473	571491	471 224	1 9	7778	3	N	204	175	1	5	8	174
*04	580235	X	8744	-0-	-571491	-0-	442 222	1 9	8080	3	N	202	178	1	3	8	195

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
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
03	0	W	5390	-0-	5390	292848	4601	3	789	9	N	717	543	1	121	8	192
*04	297974	X	5126	-0-	-292848	-0-	4291	3	835	9	N	759	720	1	137	8	94

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
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
03	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	477 113	1 9	610	3	N	103					199
04	1350	X	994	-0-	-356	-0-	467 78	1 9	449	3	N	71	169	1			101

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
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
03	14012	X	12764	-0-	-1248	-0-	12525	3	239	9	N	217	356	1			70
04	13500	X	12185	-0-	-1315	-0-	11970	3	215	9	N	195	178	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	547802	X	7346	-0-	-540456	-0-	240	1	7075	3	N	28					105
							31	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	99	1	7654	3	N	16					121
							18	9									

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	649843	X	8475	-0-	-641368	-0-	379	1	7884	3	N	193	336	1	1	8	105
							212	9									
*04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	489	1	7540	3	N	175	170	1			110
							193	9									

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
11	0	W	7052	-0-	7052	513922	115	1	6735	3	N	184	180	1	1	8	147
							202	9									
12	0	W	7175	-0-	7175	521097	123	1	6859	3	N	175	184	1			138
							193	9									
01	0	W	6664	-0-	6664	527761	125	1	6343	3	N	178	179	1			137
							196	9									
02	534183	X	6422	-0-	-527761	-0-	132	1	6151	3	N	126					263
							139	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	102	1	7088	3	N	188	363	1			88
							207	9									
*04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8004	3	163	9	N	148	179	1			57

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
11	0	W	13474	-0-	13474	1130926	293	1	13115	3	N	60					140
							66	9									
12	0	W	13693	-0-	13693	1144619	314	1	13282	3	N	88	168	1			60
							97	9									
01	0	W	14608	-0-	14608	1159227	72	1	14479	3	N	52					112
							57	9									
02	0	W	13488	-0-	13488	1172715	13427	3	61	9	N	55					167
03	0	W	15527	-0-	15527	1188242	15446	3	81	9	N	74	169	1			72
*04	1203419	X	15177	-0-	-1188242	-0-	15068	3	109	9	N	99					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	677250	X	9120	-0-	-668130	-0-	9006	3	114	9	N	104					202
04	9540	X	8947	-0-	-593	-0-	8855	3	92	9	N	84	176	1	1	8	109

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

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
03	466502	X	4619	-0-	-461883	-0-	581	1	3999	3	N	35					126
							39	9									
04	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	178	1	4249	3	N	35	1	8			160
							39	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

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
03	224718	X	10660	-0-	-214058	-0-	10639	3	21	9	N	19	180	1			77
04	10560	X	7848	-0-	-2712	-0-	153	1	7681	3	N	13					90
							14	9									

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

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
03	532621	X	6607	-0-	-526014	-0-	6495	3	112	9	N	102	1	8			175
04	6630	X	5334	-0-	-1296	-0-	5258	3	76	9	N	69	175	1	1	8	68

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

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									
03	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	501	1	992	3	N	119	163	1			119
							131	9									
04	2130	X	1540	-0-	-590	-0-	133	1	1297	3	N	100	160	1			59
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0	W	6617	-0-	6617	176921	6588	3	29	9	N	26	174	1			10
12	0	W	6717	-0-	6717	183638	6686	3	31	9	N	28					38
01	0	W	6730	-0-	6730	190368	6676	3	54	9	N	49					87
02	196302	X	5934	-0-	-190368	-0-	5888	3	46	9	N	42					129
03	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6522	3	41	9	N	37					167
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6235	3	23	9	N	21	167	1			21

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
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
03	0	W	6329	-0-	6329	569870	6271	3	58	9	N	53	181	1	1	8	45
*04	576032	X	6162	-0-	-569870	-0-	6108	3	54	9	N	49	1	8			93

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	593694	X	7852	-0-	-585842	-0-	7813	3	39	9	N	35	1	8			156
04	7800	X	7632	-0-	-168	-0-	7565	3	67	9	N	61	1	8			216

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	16988	X	16308	-0-	-680	-0-	16129	3	179	9	N	163	180	1			165
04	16260	X	15189	-0-	-1071	-0-	15034	3	155	9	N	141	184	1			122

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	T. A.		21600	-0-	21600	182957	21436	3	164	9	N	149	188	1	30	8	149
04	T. A.		20046	-0-	20046	203003	19939	3	107	9	N	97	183	1	15	8	48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	29419	X	4034	-0-	-25385	-0-	284	1	3549	3	N	183	178	1			112
							201	9									
04	28470	X	8726	-0-	-19744	-0-	270	1	8151	3	N	277	351	1			38
							305	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7982	-0-	7982	357401	319 219	1 9	7444	3	N	199	6	8			222
12	0	W	9042	-0-	9042	366443	286 229	1 9	8527	3	N	208	366	1	12	8	52
01	0	W	7519	-0-	7519	373962	269 191	1 9	7059	3	N	174	181	1			45
02	0	W	7331	-0-	7331	381293	221 185	1 9	6925	3	N	168	11	8			202
03	0	W	8883	-0-	8883	390176	183 216	1 9	8484	3	N	196	180	1	14	8	204
*04	399011	X	8835	-0-	-390176	-0-	140 188	1 9	8507	3	N	171	175	1	7	8	193

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	6566	-0-	6566	398357	228 69	1 9	6269	3	N	63	1	8			186
12	0	W	6392	-0-	6392	404749	250 70	1 9	6072	3	N	64	5	8			245
01	0	W	5595	-0-	5595	410344	259 54	1 9	5282	3	N	49	187	1	1	8	106
02	0	W	5380	-0-	5380	415724	238 53	1 9	5089	3	N	48	1	8			153
03	0	W	5525	-0-	5525	421249	239 42	1 9	5244	3	N	38	2	8			189
*04	426627	X	5378	-0-	-421249	-0-	246 50	1 9	5082	3	N	45	177	1	3	8	54

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	370 190	1 9	4904	3	N	173	1	8			327
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	369 151	1 9	5424	3	N	137	172	1	7	8	285
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	358 92	1 9	4337	3	N	84	1	8			368
02	5096	X	3332	-0-	-1764	-0-	313 33	1 9	2986	3	N	30	1	8			397
03	6107	X	4228	-0-	-1879	-0-	378 23	1 9	3827	3	N	21	178	1	4	8	236
04	5760	X	4095	-0-	-1665	-0-	342 209	1 9	3544	3	N	190	188	1	5	8	233

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	270 65	1 9	8614	3	N	59	182	1	2	8	62
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	357 66	1 9	7205	3	N	60	3	8			119
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	259 77	1 9	8928	3	N	70					189
02	8344	X	7983	-0-	-361	-0-	91 63	1 9	7829	3	N	57	184	1	3	8	59
03	12369	X	10424	-0-	-1945	-0-	136 78	1 9	10210	3	N	71	4	8			126
*04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	178 55	1 9	8819	3	N	50	2	8			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	4318	-0-	4318	375206	396	1	3887	3	N	32	1	8			188
							35	9									
*04	379122	X	3916	-0-	-375206	-0-	383	1	3507	3	N	24	174	1	2	8	36
							26	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	3509	-0-	3509	249965	509	1	2960	3	N	36	1	8			88
							40	9									
*04	253660	X	3695	-0-	-249965	-0-	479	1	3169	3	N	43	2	8			129
							47	9									

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
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									
03	278342	X	4528	-0-	-273814	-0-	221	1	4246	3	N	55	170	1	1	8	62
							61	9									
04	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	369	1	4292	3	N	42					104
							46	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
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									
03	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	1602	1	3055	3	N	870	719	1	86	8	199
							957	9									
*04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547	1	3599	3	N	838	766	1	94	8	177
							922	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	117319	X	101	-0-	-117218	-0-	93	1	8	9	N	7	1	8			121
*04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	600	1	1192	3	N	252	165	1	2	8	206
							277	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

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									
03	0	W	5445	-0-	5445	483061	453	1	4862	3	N	118	1	8			226
							130	9									
*04	488191	X	5130	-0-	-483061	-0-	449	1	4527	3	N	140	167	1			199
							154	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

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									
03	6076	X	4429	-0-	-1647	-0-	79	1	4330	3	N	18					114
							20	9									
04	5880	X	4679	-0-	-1201	-0-	41	1	4623	3	N	14	1	8			127
							15	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

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									
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	17	1	6601	3	N	213	344	1			71
							234	9									
*04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	6918	3	305	9	N	277	186	1			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	617532	X	6757	-0-	-610775	-0-	382	1	6355	3	N	18					117
							20	9									
12	10137	X	6800	-0-	-3337	-0-	401	1	6371	3	N	25					142
							28	9									
01	10137	X	7009	-0-	-3128	-0-	367	1	6601	3	N	37					179
							41	9									
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	359	1	5724	3	N	40	172	1			47
							44	9									
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	382	1	6606	3	N	41					88
							45	9									
*04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	365	1	6050	3	N	20					108
							22	9									

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

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
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					5
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

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									
03	6572	X	5026	-0-	-1546	-0-	888	1	4026	3	N	102	2	8			168
							112	9									
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1026	1	3460	3	N	75	178	1	1	8	64
							83	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

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									
03	0	W	9916	-0-	9916	638635	9756	3	160	9	N	145	8	8			222
*04	647027	X	8392	-0-	-638635	-0-	86	1	8178	3	N	116	177	1	4	8	157
							128	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

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									
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	273	1	6079	3	N	78	3	8			144
							86	9									
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	3	N	31	2	8			173
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	0	W	4508	-0-	4508	250172	4386	3	122	9	N	111	162	1	14	8	195
*04	254518	X	4346	-0-	-250172	-0-	4250	3	96	9	N	87	171	1	8	8	103

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
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									
03	0	W	12491	-0-	12491	497304	788	1	11642	3	N	55	180	1			92
							61	9									
*04	509532	X	12228	-0-	-497304	-0-	587	1	11582	3	N	54					146
							59	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	T. A.		13769	-0-	13769	160680	457	1	12972	3	N	309	365	1			124
							340	9									
04	T. A.		12398	-0-	12398	173078	354	1	11756	3	N	262	354	1			32
							288	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	0	W	4288	-0-	4288	387780	342	1	3917	3	N	26	6	8			180
							29	9									
*04	391440	X	3660	-0-	-387780	-0-	229	1	3395	3	N	33	176	1	2	8	35
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3695	-0-	3695	449307	132 141	1 9	3422	3	N	128	179	1			81
12	0	W	4160	-0-	4160	453467	333 206	1 9	3621	3	N	187					268
01	0	W	4530	-0-	4530	457997	321 144	1 9	4065	3	N	131	354	1			45
02	0	W	5072	-0-	5072	463069	4849	3	223	9	N	203					248
03	0	W	4932	-0-	4932	468001	131 246	1 9	4555	3	N	224	368	1			104
*04	471779	X	3778	-0-	-468001	-0-	361 172	1 9	3245	3	N	156	178	1			82

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	432 190	1 9	543	3	N	173	168	1			76
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	460 185	1 9	349	3	N	168	168	1	1	8	75
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	468 196	1 9	310	3	N	178	164	1			89
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	440 138	1 9	189	3	N	125					214
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	566	1	188	9	N	171	174	1	1	8	210
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1143	1	175	9	N	159	171	1	1	8	197

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

11	0	W	2102	-0-	2102	320542	579 17	1 9	1506	3	N	15					189
12	0	W	1928	-0-	1928	322470	619 21	1 9	1288	3	N	19	170	1			38
01	0	W	1966	-0-	1966	324436	571 26	1 9	1369	3	N	24					62
02	326063	X	1627	-0-	-324436	-0-	529 18	1 9	1080	3	N	16					78
03	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	574 22	1 9	1210	3	N	20					98
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	597 10	1 9	966	3	N	9					107

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

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
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	428	3	132	9	N	120	2	8			246
*04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	342	3	105	9	N	95	163	1	1	8	177

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	1488	X	722	-0-	-766	-0-	416	1	286	3	N	18	1	8			92
							20	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	403	1	121	3	N	8					100
							9	9									

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	13740	-0-	13740	1248458	13619	3	121	9	N	110					156
*04	1262115	X	13657	-0-	-1248458	-0-	13544	3	113	9	N	103	181	1			78

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1347124	X	14962	-0-	-1332162	-0-	14908	3	54	9	N	49					188
04	18240	X	12765	-0-	-5475	-0-	40	1	12697	3	N	25					213
							28	9									

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	892	-0-	892	72798	890	1	2	9	N	2					188
*04	73676	X	878	-0-	-72798	-0-	860	1	18	9	N	16					204

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	602263	X	11204	-0-	-591059	-0-	11148	3	56	9	N	51	181	1			42
04	11370	X	10494	-0-	-876	-0-	10450	3	44	9	N	40					82

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	579093	X	12132	-0-	-566961	-0-	12030	3	102	9	N	93					164
04	13230	X	11645	-0-	-1585	-0-	11550	3	95	9	N	86	181	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	4774	-0-	4774	427407	421 106	1 9	4247	3	N	96	179	1	1	8	110
12	0	W	6020	-0-	6020	433427	442 120	1 9	5458	3	N	109	2	8			217
01	0	W	4768	-0-	4768	438195	448 76	1 9	4244	3	N	69	183	1			103
02	0	W	4527	-0-	4527	442722	402 85	1 9	4040	3	N	77	1	8			179
03	448707	X	5985	-0-	-442722	-0-	462 81	1 9	5442	3	N	74	180	1	2	8	71
*04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	474 72	1 9	5283	3	N	65	1	8			135

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11319	3	34	9	N	31	1	8			159
*04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11306	3	50	9	N	45	170	1	1	8	33

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	6951	-0-	6951	559257	597 83	1 9	6271	3	N	75	3	8			190
12	0	W	7005	-0-	7005	566262	620 74	1 9	6311	3	N	67	6	8			251
01	572064	X	5802	-0-	-566262	-0-	614 79	1 9	5109	3	N	72	176	1			147
02	6496	X	4613	-0-	-1883	-0-	509 51	1 9	4053	3	N	46	4	8			189
03	7192	X	4141	-0-	-3051	-0-	581 91	1 9	3469	3	N	83	4	8			268
04	6960	X	5382	-0-	-1578	-0-	600 69	1 9	4713	3	N	63	170	1	4	8	157

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	6188	-0-	6188	533929	81 51	1 9	6056	3	N	46	2	8			88
12	0	W	6229	-0-	6229	540158	93 51	1 9	6085	3	N	46	76	1	3	8	55
01	0	W	5779	-0-	5779	545937	93 50	1 9	5636	3	N	45					100
02	551724	X	5787	-0-	-545937	-0-	84 51	1 9	5652	3	N	46	3	8			143
03	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	88 48	1 9	5621	3	N	44	3	8			184
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	84 47	1 9	5714	3	N	43	175	1	2	8	50

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
04	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
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									
*03	0	W	6431	-0-	6431	773270	135	1	6224	3	N	65	166	1	2	8	81
							72	9									
*04	779845	X	6575	-0-	-773270	-0-	159	1	6352	3	N	58	1	8			138
							64	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
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									
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	897	1	747	3	N	227	175	1	7	8	152
							250	9									
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	866	1	183	9	N	166	180	1	4	8	134

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
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									
03	16523	X	7633	-0-	-8890	-0-	620	1	6587	3	N	387	180	1	3	8	311
							426	9									
04	15990	X	11170	-0-	-4820	-0-	560	1	10228	3	N	347	542	1	4	8	112
							382	9									

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
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
03	729400	X	101	-0-	-729299	-0-	101	3			N	-0-					64
04	9810	X	1857	-0-	-7953	-0-	110	1	1744	3	N	3	1	8			66
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
03	2573	X	1602	-0-	-971	-0-	91	1	1402	3	N	99	173	1	2	8	59
							109	9									
04	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	143	1	84	3	N	76	1	8			134
							84	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
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
03	13609	X	13024	-0-	-585	-0-	12746	3	278	9	N	253	341	1	2	8	55
04	13170	X	12514	-0-	-656	-0-	12288	3	226	9	N	205	174	1	1	8	85

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
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									
03	388138	X	5505	-0-	-382633	-0-	427	1	4665	3	N	375	528	1	3	8	110
							413	9									
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	398	1	4012	3	N	307	179	1	2	8	236
							338	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	372825	X	7358	-0-	-365467	-0-	141	1	7138	3	N	72	180	1	3	8	106
							79	9									
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	437	1	3946	3	N	66	2	8			170
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	663277	X	8302	-0-	-654975	-0-	9	1	8246	3	N	43	1	8			192
							47	9									
*04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9271	3	37	9	N	34	175	1	2	8	49

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	414	1	5885	3	N	198	175	1	2	8	217
							218	9									
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	406	1	5330	3	N	182	179	1	1	8	219
							200	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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
03	0	W	12697	-0-	12697	890073	12622	3	75	9	N	68	174	1			138
*04	901996	X	11923	-0-	-890073	-0-	11906	3	17	9	N	15					153

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
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									
03	289326	X	6382	-0-	-282944	-0-	398	1	5523	3	N	419	528	1	2	8	157
							461	9									
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	404	1	5867	3	N	340	365	1	1	8	131
							374	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	252	1	12959	3	N	113	138	1			64
							124	9									
04	12180	X	11623	-0-	-557	-0-	593	1	10931	3	N	90					154
							99	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
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									
03	0	W	6656	-0-	6656	476429	313	1	5750	3	N	539	542	1			245
							593	9									
*04	482745	X	6316	-0-	-476429	-0-	304	1	5474	3	N	489	551	1			183
							538	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
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
03	657582	X	11731	-0-	-645851	-0-	11688	3	43	9	N	39					201
04	12150	X	11221	-0-	-929	-0-	11195	3	26	9	N	24	181	1			44

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
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
03	718060	X	11991	-0-	-706069	-0-	11944	3	47	9	N	43					142
04	12870	X	11333	-0-	-1537	-0-	11300	3	33	9	N	30					172

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
11	0	W	2247	-0-	2247	679434	420	1	1807	3	N	18					68
							20	9									
12	0	W	4604	-0-	4604	684038	340	1	4235	3	N	26					94
							29	9									
01	0	W	3503	-0-	3503	687541	462	1	3012	3	N	26					120
							29	9									
02	0	W	2644	-0-	2644	690185	639	1	1977	3	N	25					145
							28	9									
03	0	W	2239	-0-	2239	692424	1118	1	1098	3	N	21					166
							23	9									
04	0	W	2999	-0-	2999	695423	905	1	2082	3	N	11					177
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	766	-0-	766	501379	486	1	227	3	N	48	1	1			135
							53	9									
12	0	W	1054	-0-	1054	502433	501	1	492	3	N	55	177	1	3	8	10
							61	9									
01	0	W	1388	-0-	1388	503821	490	1	845	3	N	48					58
							53	9									
02	0	W	625	-0-	625	504446	536	1	45	3	N	40	3	8			95
							44	9									
03	0	W	501	-0-	501	504947	457	1	44	9	N	40	3	8			132
*04	505486	X	539	-0-	-504947	-0-	477	1	62	9	N	56	175	1	2	8	11

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

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
03	783845	X	9587	-0-	-774258	-0-	9424	3	163	9	N	148	187	1	1	8	35
04	9930	X	8877	-0-	-1053	-0-	8770	3	107	9	N	97	1	8			131

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

11	0	W	3303	-0-	3303	290348	599	1	2559	3	N	132	183	1	1	8	67
							145	9									
12	0	W	3794	-0-	3794	294142	610	1	3020	3	N	149	182	1	2	8	32
							164	9									
01	0	W	3573	-0-	3573	297715	611	1	2807	3	N	141					173
							155	9									
02	0	W	3786	-0-	3786	301501	539	1	3185	3	N	56	1	8			228
							62	9									
03	305609	X	4108	-0-	-301501	-0-	613	1	3423	3	N	65	179	1	2	8	112
							72	9									
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	696	1	2891	3	N	114	1	8			225
							125	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

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									
03	335129	X	2865	-0-	-332264	-0-	627	1	2169	3	N	63	1	8			237
							69	9									
*04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	504	1	1975	3	N	92	179	1	1	8	149
							101	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

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
03	582851	X	8501	-0-	-574350	-0-	8399	3	102	9	N	93	177	1			133
04	9000	X	8063	-0-	-937	-0-	7957	3	106	9	N	96	171	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	599484	X	6745	-0-	-592739	-0-	528	1	6114	3	N	94	172	1			38
							103	9									
04	10020	X	5441	-0-	-4579	-0-	543	1	4797	3	N	92					130
							101	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16278	-0-	16278	648199	707	1	15372	3	N	181	181	1	1	8	39
							199	9									
06	0	W	15473	-0-	15473	663672	696	1	14597	3	N	164	1	8			202
							180	9									
07	0	W	12624	-0-	12624	676296	505	1	11986	3	N	121	176	1	1	8	146
							133	9									
08	0	W	15400	-0-	15400	691696	670	1	14575	3	N	141	181	1	1	8	105
							155	9									
09	0	W	14905	-0-	14905	706601	636	1	14104	3	N	150	176	1	1	8	78
							165	9									
10	0	W	15120	-0-	15120	721721	639	1	14313	3	N	153	1	8			230
							168	9									
11	0	W	14369	-0-	14369	736090	664	1	13559	3	N	133	181	1	1	8	181
							146	9									
12	0	W	14590	-0-	14590	750680	705	1	13698	3	N	170	180	1	2	8	169
							187	9									
01	0	W	13787	-0-	13787	764467	709	1	12925	3	N	139	176	1	1	8	131
							153	9									
02	0	W	13673	-0-	13673	778140	489	1	13056	3	N	116	177	1	1	8	69
							128	9									
03	0	W	14863	-0-	14863	793003	543	1	14133	3	N	170	176	1	3	8	60
							187	9									
04	0	W	13988	-0-	13988	806991	622	1	13202	3	N	149	2	8			207
							164	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	309	1	7905	3	N	95	171	1	1	8	110
							105	9									
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	568	1	6816	3	N	86	1	8			195
							95	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
11	0	W	6968	-0-	6968	262736	408 255	1 9	6305	3	N	232	181	1	2	8	145
12	0	W	7037	-0-	7037	269773	375 241	1 9	6421	3	N	219	182	1	2	8	180
01	0	W	6202	-0-	6202	275975	410 216	1 9	5576	3	N	196	184	1			192
02	0	W	6185	-0-	6185	282160	171 179	1 9	5835	3	N	163	177	1	1	8	177
03	288881	X	6721	-0-	-282160	-0-	166 183	1 9	6372	3	N	166	178	1	2	8	163
04	6960	X	6051	-0-	-909	-0-	397 169	1 9	5485	3	N	154	177	1	2	8	138

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
11	0	W	5214	-0-	5214	267901	179 48	1 9	4987	3	N	44	178	1			106
12	0	W	5186	-0-	5186	273087	176 45	1 9	4965	3	N	41					147
01	0	W	5172	-0-	5172	278259	164 39	1 9	4969	3	N	35					182
02	0	W	4731	-0-	4731	282990	148 37	1 9	4546	3	N	34					216
03	287648	X	4658	-0-	-282990	-0-	157 34	1 9	4467	3	N	31	177	1			70
04	5220	X	4555	-0-	-665	-0-	126 25	1 9	4404	3	N	23					93

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
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
03	1048714	X	13889	-0-	-1034825	-0-	13816	3	73	9	N	66					95
04	14610	X	12754	-0-	-1856	-0-	9 28	1 9	12717	3	N	25					120

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
11	0	W	2098	-0-	2098	440692	484 30	1 9	1584	3	N	27					222
12	0	W	2552	-0-	2552	443244	507 41	1 9	2004	3	N	37	167	1			92
01	0	W	3590	-0-	3590	446834	478 6	1 9	3106	3	N	5					97
02	0	W	3824	-0-	3824	450658	409 21	1 9	3394	3	N	19					116
03	0	W	3114	-0-	3114	453772	455 17	1 9	2642	3	N	15					131
*04	457058	X	3286	-0-	-453772	-0-	454 36	1 9	2796	3	N	33					164

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	7819	-0-	7819	664607	7797	3	22	9	N	20					163
*04	672145	X	7538	-0-	-664607	-0-	7526	3	12	9	N	11					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	6884	-0-	6884	512435	398	1	6336	3	N	136	177	1	17	8	92
							150	9									
*04	519368	X	6933	-0-	-512435	-0-	460	1	6317	3	N	142	10	8			224
							156	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	368	1	11350	3	N	221	183	1			159
							243	9									
*04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13353	3	241	9	N	219	181	1			197

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
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
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10166	3	81	9	N	74					314
04	9690	X	9648	-0-	-42	-0-	9569	3	79	9	N	72	176	1			210

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 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
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									
03	0	W	1039	-0-	1039	81281	539	1	453	3	N	43					166
							47	9									
*04	82357	X	1076	-0-	-81281	-0-	461	1	552	3	N	57	167	1			56
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W		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									
03	0	W		7150	-0-	7150	706937	237	1	6871	3	N	38	181	1			49
								42	9									
*04	713624	X		6687	-0-	-706937	-0-	237	1	6430	3	N	18					67
								20	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

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
03	0	W		7647	-0-	7647	767236	7518	3	129	9	N	117	188	1	1	8	112
04	0	W		8257	-0-	8257	775493	8130	3	127	9	N	115					227

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

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									
03	0	W		6225	-0-	6225	490018	283	1	5788	3	N	140	178	1			123
								154	9									
*04	496680	X		6662	-0-	-490018	-0-	247	1	6285	3	N	118	180	1			61
								130	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

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
03	13175	X		10011	-0-	-3164	-0-	9823	3	188	9	N	171	185	1			211
04	11430	X		9885	-0-	-1545	-0-	9559	3	326	9	N	296	364	1			143

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

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									
03	591557	X		7235	-0-	-584322	-0-	213	1	6944	3	N	71	179	1	1	8	67
								78	9									
04	7560	X		7051	-0-	-509	-0-	214	1	6772	3	N	59					126
								65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	5059	-0-	5059	308998	307	1	4491	3	N	237	359	1			113
							261	9									
*04	314060	X	5062	-0-	-308998	-0-	295	1	4529	3	N	216	175	1			154
							238	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

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
03	523336	X	7993	-0-	-515343	-0-	7899	3	94	9	N	85	181	1			21
04	7800	X	7515	-0-	-285	-0-	7443	3	72	9	N	65					86

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

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
03	723509	X	9269	-0-	-714240	-0-	9194	3	75	9	N	68					124
04	10080	X	8968	-0-	-1112	-0-	8907	3	61	9	N	55					179

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

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
03	690281	X	10791	-0-	-679490	-0-	10712	3	79	9	N	72	182	1			89
04	10710	X	10238	-0-	-472	-0-	10171	3	67	9	N	61					150

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

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									
03	495961	X	3422	-0-	-492539	-0-	268	1	3071	3	N	75					166
							83	9									
04	6000	X	2726	-0-	-3274	-0-	315	1	2392	3	N	17					183
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	14B2 EXT		2485	-0-	2485	11378	280	1	2113	3	N	84					198
							92	9									
04	14B2 EXT		784	-0-	784	12162	274	1	458	3	N	47	167	1			78
							52	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

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									
03	0	W	6985	-0-	6985	598032	415	1	6530	3	N	36					137
							40	9									
*04	604552	X	6520	-0-	-598032	-0-	510	1	5966	3	N	40					177
							44	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

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
03	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7512	3	119	9	N	108	184	1			58
04	8760	X	7229	-0-	-1531	-0-	7089	3	140	9	N	127					185

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

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									
03	0	W	6193	-0-	6193	584934	383	1	5785	3	N	23					132
							25	9									
*04	593206	X	8272	-0-	-584934	-0-	291	1	7952	3	N	26					158
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	14B2	EXT	10818	-0-	10818	760495	585 118	1 9	10115	3	N	107	171	1			61
12	14B2	EXT	7688	-0-	7688	768183	615 129	1 9	6944	3	N	117					178
01	14B2	EXT	6901	-0-	6901	775084	620 91	1 9	6190	3	N	83	181	1			80
02	0	W	6124	-0-	6124	781208	559 75	1 9	5490	3	N	68					148
03	0	W	8832	-0-	8832	790040	620 157	1 9	8055	3	N	143	178	1			113
*04	797784	X	7744	-0-	-790040	-0-	597 244	1 9	6903	3	N	222	169	1			166

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
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
03	0	W	8713	-0-	8713	678718	8524	3	189	9	N	172	173	1			123
*04	686822	X	8104	-0-	-678718	-0-	7933	3	171	9	N	155	171	1	1	8	106

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
11	14B2	EXT	10369	-0-	10369	560158	597 393	1 9	9379	3	N	357	349	1			176
12	14B2	EXT	8677	-0-	8677	568835	611 343	1 9	7723	3	N	312	345	1			143
01	14B2	EXT	9238	-0-	9238	578073	620 309	1 9	8309	3	N	281	343	1			81
02	0	W	9283	-0-	9283	587356	560 234	1 9	8489	3	N	213					294
03	0	W	10648	-0-	10648	598004	620 281	1 9	9747	3	N	255	169	1			380
*04	608460	X	10456	-0-	-598004	-0-	580 358	1 9	9518	3	N	325	508	1			197

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	537288	X	7819	-0-	-529469	-0-	7691	3	128	9	N	116	179	1			92
04	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-	7332	3	124	9	N	113					205

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	610732	X	13596	-0-	-597136	-0-	13233	3	363	9	N	330	547	1			222
04	13620	X	12944	-0-	-676	-0-	12602	3	342	9	N	311	363	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	T. A.		1202	-0-	1202	33895	939	3	263	9	N	239	361	1			221
04	T. A.		1774	-0-	1774	35669	26	1	1124	3	N	567	700	1			88
							624	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	6039	-0-	6039	584043	424	1	5550	3	N	59					192
							65	9									
*04	588932	X	4889	-0-	-584043	-0-	410	1	4427	3	N	47	171	1			68
							52	9									

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
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									
03	10323	X	9828	-0-	-495	-0-	9813	3	15	9	N	14					201
04	10200	X	9462	-0-	-738	-0-	16	1	9424	3	N	20	172	1			49
							22	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	5126	-0-	5126	378413	408	1	4536	3	N	165	174	1			107
							182	9									
*04	383673	X	5260	-0-	-378413	-0-	391	1	4731	3	N	125	167	1			65
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	15944	-0-	15944	699567	41	1	15782	3	N	110	171	1			95
							121	9									
*04	715019	X	15452	-0-	-699567	-0-	15330	3	122	9	N	111					206

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	706025	X	12056	-0-	-693969	-0-	8	1	11965	3	N	75	13	8			196
							83	9									
*04	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	9	1	11685	3	N	46	7	8			235
							51	9									

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
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
03	0	W	15270	-0-	15270	656741	15189	3	81	9	N	74	9	8			249
*04	671139	X	14398	-0-	-656741	-0-	14333	3	65	9	N	59	168	1	5	8	135

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
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
03	8029	X	7140	-0-	-889	-0-	6905	3	235	9	N	214	366	1			114
04	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6739	3	210	9	N	191	178	1			127

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
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									
03	14B2 EXT		4222	-0-	4222	417728	263	1	3883	3	N	69					179
							76	9									
*04	422039	X	4311	-0-	-417728	-0-	4255	3	56	9	N	51	185	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	0	W	4703	-0-	4703	482221	739	1	3788	3	N	160	186	1			111
							176	9									
*04	488040	X	5819	-0-	-482221	-0-	810	1	4835	3	N	158	186	1	1	8	82
							174	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
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
03	641263	X	15551	-0-	-625712	-0-	15439	3	112	9	N	102	181	1			36
04	15480	X	14913	-0-	-567	-0-	14840	3	73	9	N	66					102

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
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
03	608511	X	16784	-0-	-591727	-0-	16568	3	216	9	N	196	361	1	1	8	36
*04	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15912	3	190	9	N	173	1	8			208

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
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
03	0	W	11468	-0-	11468	811219	11326	3	142	9	N	129	185	1			147
*04	821982	X	10763	-0-	-811219	-0-	10678	3	85	9	N	77	181	1			43

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
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
03	425712	X	273	-0-	-425439	-0-	270	3	3	9	N	3					34
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					36

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
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
03	14B2 EXT		7595	-0-	7595	45872	7499	3	96	9	N	87					171
04	14B2 EXT		6702	-0-	6702	52574	6634	3	68	9	N	62	173	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	SHUT IN		2433	-0-	2433	17865	596 1645	1 9	192	3	N	1495	1447	1	6	8	147
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	617 843	1 9	2676	3	N	766	723	1	1	8	178
02	SHUT IN		3110	-0-	3110	26330	568 421	1 9	2121	3	N	383	358	1	1	8	202
03	SHUT IN		2314	-0-	2314	28644	646 296	1 9	1372	3	N	269	366	1	2	8	103
04	SHUT IN		8103	-0-	8103	36747	595 568	1 9	6940	3	N	516	359	1	4	8	256

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

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
03	570222	X	7532	-0-	-562690	-0-	7460	3	72	9	N	65					242
04	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	7214	3	66	9	N	60	1	8			301

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

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
03	0	W	1402	-0-	1402	1028044	1312	3	90	9	N	82	5	8			260
*04	1028773	X	729	-0-	-1028044	-0-	654	3	75	9	N	68	2	8			326

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

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
03	0	W	472	-0-	472	716982	463	3	9	9	N	8	171	1			29
*04	718456	X	1474	-0-	-716982	-0-	1459	3	15	9	N	14					43

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

11	0	W	5609	-0-	5609	421749	230 67	1 9	5312	3	N	61	1	1			124
12	0	W	6457	-0-	6457	428206	246 83	1 9	6128	3	N	75	4	1			195
01	0	W	6101	-0-	6101	434307	243 76	1 9	5782	3	N	69	179	1			85
02	0	W	4848	-0-	4848	439155	225 62	1 9	4561	3	N	56	1	8			140
03	0	W	5804	-0-	5804	444959	265 75	1 9	5464	3	N	68	2	8			206
04	0	W	5547	-0-	5547	450506	255 64	1 9	5228	3	N	58	178	1	2	8	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	11570	-0-	11570	480522	11440	3	130	9	N	118	179	1			26
04	0	W	10833	-0-	10833	491355	10690	3	143	9	N	130					156

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	550531	X	8602	-0-	-541929	-0-	8500	3	102	9	N	93					239
04	9150	X	8339	-0-	-811	-0-	8263	3	76	9	N	69	183	1	1	8	124

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	6716	-0-	6716	480325	6525	3	191	9	N	174					368
*04	486520	X	6195	-0-	-480325	-0-	6006	3	189	9	N	172	337	1			203

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
11	14B2 EXT		6073	-0-	6073	284832	595	1	5257	3	N	201	188	1			256
							221	9									
12	14B2 EXT		6983	-0-	6983	291815	620	1	6112	3	N	228	368	1			116
							251	9									
01	14B2 EXT		6012	-0-	6012	297827	596	1	5198	3	N	198	182	1			132
							218	9									
02	0	W	5451	-0-	5451	303278	550	1	4675	3	N	205	180	1	3	8	154
							226	9									
03	0	W	5719	-0-	5719	308997	616	1	4820	3	N	257	182	1	8	8	221
							283	9									
04	0	W	4933	-0-	4933	313930	599	1	4115	3	N	199	176	1	5	8	239
							219	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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
03	0	W	3889	-0-	3889	808151	3821	3	68	9	N	62	170	1	1	8	62
*04	809694	X	1543	-0-	-808151	-0-	1515	3	28	9	N	25	87	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	4119	-0-	4119	289971	322	1	3741	3	N	51					143
							56	9									
12	0	W	4031	-0-	4031	294002	286	1	3682	3	N	57	178	1	1	8	21
							63	9									
01	0	W	4267	-0-	4267	298269	259	1	3961	3	N	43					64
							47	9									
02	0	W	3739	-0-	3739	302008	261	1	3433	3	N	41					105
							45	9									
03	0	W	3408	-0-	3408	305416	239	1	3130	3	N	35					140
							39	9									
*04	308936	X	3520	-0-	-305416	-0-	3486	3	34	9	N	31	1	8			170

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

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
03	0	W	313	-0-	313	124951	313	3			N	-0-					-0-
*04	125263	X	312	-0-	-124951	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

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
03	0	W	3605	-0-	3605	358277	3553	3	52	9	N	47					88
*04	361805	X	3528	-0-	-358277	-0-	3481	3	47	9	N	43					131

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

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
03	0	W	3627	-0-	3627	489864	3614	3	13	9	N	12					131
04	0	W	1747	-0-	1747	491611	1746	3	1	9	N	1					132

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

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
03	0	W	6213	-0-	6213	443979	5799	3	414	9	N	376	523	1			39
04	0	W	6395	-0-	6395	450374	5979	3	416	9	N	378	336	1			81

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

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
03	736822	X	8697	-0-	-728125	-0-	8591	3	106	9	N	96					211
04	9240	X	8506	-0-	-734	-0-	8399	3	107	9	N	97	183	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	418832	X	6118	-0-	-412714	-0-	147	1	5877	3	N	85					204
							94	9									
04	6450	X	5240	-0-	-1210	-0-	152	1	5013	3	N	68	177	1	1	8	94
							75	9									

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
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									
03	0	W	5825	-0-	5825	315517	361	1	5083	3	N	346	339	1	2	8	187
							381	9									
*04	320524	X	5007	-0-	-315517	-0-	370	1	4292	3	N	314	338	1	1	8	162
							345	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
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									
03	482041	X	4272	-0-	-477769	-0-	361	1	3844	3	N	61	177	1			94
							67	9									
04	6690	X	4349	-0-	-2341	-0-	352	1	3898	3	N	90					184
							99	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
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									
03	510089	X	7150	-0-	-502939	-0-	258	1	6640	3	N	229	186	1			84
							252	9									
04	9330	X	6933	-0-	-2397	-0-	248	1	6436	3	N	226	178	1			132
							249	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	0	W	6169	-0-	6169	510289	88	1	6034	3	N	43	1	8			186
							47	9									
*04	516275	X	5986	-0-	-510289	-0-	82	1	5862	3	N	38	1	8			223
							42	9									

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
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									
03	0	W	4655	-0-	4655	398690	870	1	3735	3	N	45	3	8			173
							50	9									
*04	403412	X	4722	-0-	-398690	-0-	870	1	3819	3	N	30	177	1	4	8	22
							33	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
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
03	0	W	4915	-0-	4915	456036	4842	3	73	9	N	66	181	1	1	8	73
*04	461507	X	5471	-0-	-456036	-0-	5379	3	92	9	N	84	2	8			155

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
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									
03	7471	X	5229	-0-	-2242	-0-	617	1	4567	3	N	41					109
							45	9									
04	6780	X	5805	-0-	-975	-0-	599	1	5156	3	N	45					154
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	0	W	1899	-0-	1899	187375	766	1	1038	3	N	86	180	1	1	8	168
							95	9									
*04	190128	X	2753	-0-	-187375	-0-	944	1	1709	3	N	91	177	1	1	8	81
							100	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

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
03	584134	X	12980	-0-	-571154	-0-	12908	3	72	9	N	65					155
04	13770	X	12532	-0-	-1238	-0-	12455	3	77	9	N	70	180	1			45

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

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
03	478669	X	14238	-0-	-464431	-0-	14154	3	84	9	N	76	181	1			85
04	14940	X	13646	-0-	-1294	-0-	13584	3	62	9	N	56					141

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

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									
03	0	W	4840	-0-	4840	465068	236	1	4538	3	N	60	184	1	1	8	43
							66	9									
*04	469585	X	4517	-0-	-465068	-0-	233	1	4219	3	N	59	1	8			101
							65	9									

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

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									
03	160339	X	7610	-0-	-152729	-0-	423	1	6218	3	N	881	902	1	1	8	179
							969	9									
*04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	405	1	11179	3	N	829	881	1	1	8	126
							912	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15786	3	250	9	N	227	178	1	1	8	143
*04	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14646	3	222	9	N	202	180	1			165

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

*11	0	W	19128	-0-	19128	295892	18654	3	474	9	N	431	361	1			224
*12	0	W	18852	-0-	18852	314744	18393	3	459	9	N	417	544	1			97
*01	0	W	18025	-0-	18025	332769	17588	3	437	9	N	397	362	1			132
*02	0	W	16012	-0-	16012	348781	15658	3	354	9	N	322	361	1			93
*03	0	W	17329	-0-	17329	366110	16915	3	414	9	N	376	352	1			117
*04	0	W	16141	-0-	16141	382251	15794	3	347	9	N	315	360	1			72

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

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									
03	0	W	3033	-0-	3033	209320	583	1	2395	3	N	50	15	8			77
							55	9									
*04	212332	X	3012	-0-	-209320	-0-	590	1	2357	3	N	59	9	8			127
							65	9									

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

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									
03	14B2 EXT		3353	-0-	3353	513675	197	1	3113	3	N	39	1	8			115
							43	9									
04	14B2 EXT		4002	-0-	4002	517677	231	1	3736	3	N	32	1	8			146
							35	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

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
03	0	W	590	-0-	590	90651	559	1	31	9	N	28	28	8			54
*04	91191	X	540	-0-	-90651	-0-	520	1	20	9	N	18	18	8			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	581	-0-	581	63691	411	1	145	3	N	23	176	1	6	8	21
							25	9									
*04	64129	X	438	-0-	-63691	-0-	387	1	51	9	N	46	11	8			56

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

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									
03	0	W	6219	-0-	6219	452777	389	1	5743	3	N	79	7	8			142
							87	9									
*04	458761	X	5984	-0-	-452777	-0-	416	1	5483	3	N	77	11	8			208
							85	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

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
03	543608	X	11499	-0-	-532109	-0-	11381	3	118	9	N	107	175	1			81
04	13680	X	10969	-0-	-2711	-0-	10867	3	102	9	N	93					174

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

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									
03	0	W	5529	-0-	5529	459986	296	1	5180	3	N	48	185	1	1	8	57
							53	9									
*04	465365	X	5379	-0-	-459986	-0-	284	1	5051	3	N	40	1	8			96
							44	9									

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

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
03	0	W	654	-0-	654	209039	637	1	17	9	N	15	15	8			10
04	0	W	627	-0-	627	209666	617	1	10	9	N	9	9	8			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	309934	X	4803	-0-	-305131	-0-	4725	3	78	9	N	71					183
04	5400	X	4465	-0-	-935	-0-	4417	3	48	9	N	44	165	1			62

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	1285	-0-	1285	250181	1285	3			N	-0-					37
*04	251507	X	1326	-0-	-250181	-0-	1326	3			N	-0-					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	4114	-0-	4114	470769	4071	3	43	9	N	39	174	1			67
*04	474579	X	3810	-0-	-470769	-0-	3773	3	37	9	N	34					101

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	T. A.		10498	-0-	10498	50573	285	1	8031	3	N	1984	1896	1			331
							2182	9									
04	T. A.		7100	-0-	7100	57673	269	1	5238	3	N	1448	1545	1			234
							1593	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

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
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									
03	0	W	985	-0-	985	188886	907	1	37	3	N	37	168	1	1	8	130
							41	9									
04	0	W	987	-0-	987	189873	367	1	552	3	N	62	1	8			191
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	2852	-0-	2852	179660	613	1	2197	3	N	38					157
							42	9									
04	0	W	2850	-0-	2850	182510	220	1	2596	3	N	31	171	1			17
							34	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

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
03	0	W	504	-0-	504	52543	482	1	22	9	N	20	3	8			90
04	0	W	473	-0-	473	53016	465	1	8	9	N	7	2	8			95

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

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									
03	332344	X	4609	-0-	-327735	-0-	316	1	4196	3	N	88					197
							97	9									
04	5640	X	3689	-0-	-1951	-0-	248	1	3409	3	N	29	185	1			41
							32	9									

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

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									
03	393072	X	4621	-0-	-388451	-0-	302	1	4183	3	N	124	182	1			128
							136	9									
04	6180	X	4826	-0-	-1354	-0-	312	1	4380	3	N	122	187	1			63
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8525	X	4067	-0-	-4458	-0-	835	1	3170	3	N	56	3	8			104
							62	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					104

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

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
03	465824	X	11232	-0-	-454592	-0-	11156	3	76	9	N	69	176	1			90
04	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	10683	3	58	9	N	53					143

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

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
03	14B2 EXT		1922	-0-	1922	189331	1865	3	57	9	N	52	171	1	1	8	44
*04	191030	X	1699	-0-	-189331	-0-	1644	3	55	9	N	50					94

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

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									
03	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	286	1	18932	3	N	1067	1200	1	8	8	279
							1174	9									
*04	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	335	1	15845	3	N	826	1026	1	7	8	72
							909	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

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
03	654772	X	17092	-0-	-637680	-0-	17031	3	61	9	N	55	179	1			63
04	18180	X	16144	-0-	-2036	-0-	16087	3	57	9	N	52					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2236	-0-	2236	6128	290	1	1467	3	N	435	349	1	1	8	168
							479	9									
12	0	W	8900	-0-	8900	15028	282	1	7456	3	N	1056	874	1	8	8	342
							1162	9									
01	0	W	17552	-0-	17552	32580	305	1	15662	3	N	1441	1561	1	7	8	215
							1585	9									
02	40603	X	8023	-0-	-32580	-0-	280	1	7070	3	N	612	696	1	4	8	127
							673	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	383	1	9211	3	N	866	867	1	4	8	122
							953	9									
*04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	367	1	8706	3	N	671	679	1	3	8	111
							738	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

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
03	327678	X	11307	-0-	-316371	-0-	11226	3	81	9	N	74	187	1			84
*04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10295	3	53	9	N	48					132

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

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									
03	0	W	4976	-0-	4976	226248	336	1	4498	3	N	129	179	1	2	8	60
							142	9									
04	0	W	4789	-0-	4789	231037	344	1	4317	3	N	116	4	8			172
							128	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

05	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	1	1	8			43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	3	1	8			45
07	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	2					47
08	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	16	6	8			57
09	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	21	3	8			75
10	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	8					83
11	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	15					98
12	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	35	119	1			14
01	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14
02	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	2	2	8			14
03	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	1	1	8			14
04	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10922	-0-	10922	1716208	10898	3	24	9	N	22	1	8			115
06	0	W	11645	-0-	11645	1727853	11593	3	52	9	N	47	115	1	1	8	46
07	0	W	12333	-0-	12333	1740186	12322	3	11	9	N	10					56
08	0	W	11720	-0-	11720	1751906	11672	3	48	9	N	44	2	8			98
09	0	W	11883	-0-	11883	1763789	11809	3	74	9	N	67	1	8			164
10	0	W	11180	-0-	11180	1774969	11165	3	15	9	N	14					178
11	0	W	8695	-0-	8695	1783664	8693	3	2	9	N	2					180
12	0	W	4726	-0-	4726	1788390	4696	3	30	9	N	27	156	1			51
01	0	W	1196	-0-	1196	1789586	1194	3	2	9	N	2					53
02	0	W	2952	-0-	2952	1792538	2949	3	3	9	N	3	1	8			55
03	0	W	6113	-0-	6113	1798651	6104	3	9	9	N	8	1	8			62
04	0	W	1975	-0-	1975	1800626	1960	3	15	9	N	14	63	1			13

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	621	-0-	621	153962	620	1	1	9	N	1	1	8			36
06	0	W	600	-0-	600	154562	599	1	1	9	N	1	1	8			36
07	0	W	620	-0-	620	155182	620	1			N	-0-					36
08	0	W	624	-0-	624	155806	620	1	4	9	N	4	4	8			36
09	0	W	597	-0-	597	156403	595	1	2	9	N	2	2	8			36
10	0	W	606	-0-	606	157009	606	1			N	-0-					36
11	0	W	595	-0-	595	157604	595	1			N	-0-					36
12	0	W	375	-0-	375	157979	375	1			N	-0-					36
01	0	W	620	-0-	620	158599	620	1			N	-0-					36
02	0	W	519	-0-	519	159118	517	1	2	9	N	2	2	8			36
03	0	W	622	-0-	622	159740	620	1	2	9	N	2	2	8			36
04	0	W	592	-0-	592	160332	592	1			N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		7634	-0-	7634	1206626	7599	3	35	9	N	32	1	8			132
06	14B2 EXT		7390	-0-	7390	1214016	7347	3	43	9	N	39	50	1	1	8	120
07	14B2 EXT		6509	-0-	6509	1220525	6484	3	25	9	N	23					143
08	14B2 EXT		6244	-0-	6244	1226769	6218	3	26	9	N	24	1	8			166
09	14B2 EXT		6628	-0-	6628	1233397	6609	3	19	9	N	17	1	8			182
10	14B2 EXT		5381	-0-	5381	1238778	5374	3	7	9	N	6					188
11	14B2 EXT		5602	-0-	5602	1244380	5599	3	3	9	N	3					191
12	14B2 EXT		5265	-0-	5265	1249645	5226	3	39	9	N	35	171	1			55
01	14B2 EXT		4539	-0-	4539	1254184	4530	3	9	9	N	8					63
02	14B2 EXT		3939	-0-	3939	1258123	3935	3	4	9	N	4	1	8			66
03	14B2 EXT		4746	-0-	4746	1262869	4732	3	14	9	N	13	1	8			78
04	14B2 EXT		4274	-0-	4274	1267143	4259	3	15	9	N	14					92

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7651	-0-	7651	672339	629 283	1 9	6739	3	N	257	540	1	2	8	44
12	0	W	7910	-0-	7910	680249	646 288	1 9	6976	3	N	262	177	1	4	8	125
01	0	W	7589	-0-	7589	687838	701 223	1 9	6665	3	N	203	182	1			146
02	695020	X	7182	-0-	-687838	-0-	841 229	1 9	6112	3	N	208	178	1	2	8	174
03	8153	X	7590	-0-	-563	-0-	620 240	1 9	6730	3	N	218	347	1	4	8	41
04	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	596 218	1 9	6448	3	N	198	175	1	3	8	61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	7940	-0-	7940	848516	373	1	7467	3	N	91	170	1	23	8	72
							100	9									
*04	855812	X	7296	-0-	-848516	-0-	283	1	6930	3	N	75	11	8			136
							83	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

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
03	0	W	333	-0-	333	760355	329	3	4	9	N	4	4	8			63
*04	761809	X	1454	-0-	-760355	-0-	1426	3	28	9	N	25	2	8			86

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

11	14B2 EXT		11244	-0-	11244	790599	168	1	10914	3	N	147					201
							162	9									
12	14B2 EXT		11053	-0-	11053	801652	190	1	10683	3	N	164	174	1			191
							180	9									
01	14B2 EXT		11416	-0-	11416	813068	187	1	11063	3	N	151	177	1			165
							166	9									
02	0	W	10013	-0-	10013	823081	176	1	9703	3	N	122					287
							134	9									
03	831793	X	8712	-0-	-823081	-0-	147	1	8449	3	N	105	353	1			39
							116	9									
04	11250	X	3949	-0-	-7301	-0-	3949	3			N	-0-					39

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

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
03	0	W	624	-0-	624	843044	620	1	4	9	N	4	4	8			133
*04	843644	X	600	-0-	-843044	-0-	599	1	1	9	N	1	1	8			133

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

11	0	W	15005	-0-	15005	486874	428	1	14493	3	N	76	1	1			148
							84	9									
12	0	W	15264	-0-	15264	502138	890	1	14280	3	N	85	181	1			52
							94	9									
01	0	W	14067	-0-	14067	516205	860	1	13133	3	N	67					119
							74	9									
02	0	W	13749	-0-	13749	529954	854	1	12827	3	N	62					181
							68	9									
03	545181	X	15227	-0-	-529954	-0-	15166	3	61	9	N	55	181	1			55
04	15000	X	14583	-0-	-417	-0-	14527	3	56	9	N	51					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	1682	-0-	1682	220067	1682	3	N	-0-					56
*04	221566	X	1499	-0-	-220067	-0-	1498	3 1 9	N	1					57
	EDNA B UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 274045	COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 6607	PERF. 7079 - 10985				
11	0	W	3191	-0-	3191	209127	351	1	2728 3	N	102	182	1	1 8	77
							112	9							
12	0	W	3290	-0-	3290	212417	239	1	2954 3	N	88	1	8		164
							97	9							
01	0	W	3390	-0-	3390	215807	244	1	3061 3	N	77				241
							85	9							
02	0	W	2885	-0-	2885	218692	226	1	2571 3	N	80	175	1		146
							88	9							
03	221629	X	2937	-0-	-218692	-0-	252	1	2615 3	N	64				210
							70	9							
04	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	232	1	2824 3	N	87	180	1	1 8	116
							96	9							
	WALKER A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 274046	COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 7141	PERF. 7507 - 11489				
*11	0	W	15673	-0-	15673	290172	15491	3	182 9	N	165	179	1	1 8	120
12	0	W	15853	-0-	15853	306025	15659	3	194 9	N	176	177	1	3 8	116
01	0	W	14979	-0-	14979	321004	14807	3	172 9	N	156	184	1		88
02	0	W	13041	-0-	13041	334045	12887	3	154 9	N	140	2	8		226
03	0	W	14220	-0-	14220	348265	14062	3	158 9	N	144	183	1	3 8	184
04	0	W	13407	-0-	13407	361672	13265	3	142 9	N	129	182	1	2 8	129
	WALKER A UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 274047	COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 7113	PERF. 7366 - 11571				
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
03	0	W	15361	-0-	15361	509433	15054	3	307 9	N	279	184	1	4 8	213
04	0	W	14706	-0-	14706	524139	14450	3	256 9	N	233	357	1	2 8	87
	CAIN B UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 274049	COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 7838	PERF. 8100 - 13566				
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							
03	0	W	13398	-0-	13398	738339	13201	3	197 9	N	179	174	1		84
*04	749885	X	11546	-0-	-738339	-0-	92	1	11312 3	N	129				213
							142	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3922	-0-	3922	207147	715 232	1 9	2975	3	N	211	170	1	6	8	120
12	0	W	4360	-0-	4360	211507	686 248	1 9	3426	3	N	225	174	1	14	8	157
01	0	W	4589	-0-	4589	216096	658 212	1 9	3719	3	N	193	172	1			178
02	0	W	4028	-0-	4028	220124	272 187	1 9	3569	3	N	170	174	1	13	8	161
03	0	W	3356	-0-	3356	223480	302 158	1 9	2896	3	N	144	170	1	14	8	121
*04	226441	X	2961	-0-	-223480	-0-	499 123	1 9	2339	3	N	112	8	8			225

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

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
03	0	W	11524	-0-	11524	665898	11374	3	150	9	N	136	178	1			81
04	0	W	11214	-0-	11214	677112	11098	3	116	9	N	105					186

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

11	0	W	9207	-0-	9207	203341	295 444	1 9	8468	3	N	404	356	1	1	8	264
12	0	W	9550	-0-	9550	212891	542 417	1 9	8591	3	N	379	361	1	1	8	281
01	0	W	8637	-0-	8637	221528	578 376	1 9	7683	3	N	342	545	1	1	8	77
02	0	W	7515	-0-	7515	229043	537 337	1 9	6641	3	N	306	182	1	1	8	200
03	237128	X	8085	-0-	-229043	-0-	698 383	1 9	7004	3	N	348	358	1	1	8	189
*04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	864 340	1 9	6705	3	N	309	363	1	1	8	134

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

11	0	W	15871	-0-	15871	281900	558 488	1 9	14825	3	N	444	544	1	1	8	128
12	0	W	13963	-0-	13963	295863	814 442	1 9	12707	3	N	402	366	1	1	8	163
01	0	W	13282	-0-	13282	309145	749 449	1 9	12084	3	N	408	364	1	1	8	206
02	0	W	10244	-0-	10244	319389	793 322	1 9	9129	3	N	293	371	1	1	8	127
03	327982	X	8593	-0-	-319389	-0-	816 288	1 9	7489	3	N	262	181	1	1	8	207
04	15870	X	8316	-0-	-7554	-0-	1091 272	1 9	6953	3	N	247	182	1	1	8	271

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

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
03	0	W	11478	-0-	11478	706745	11263	3	215	9	N	195	363	1			67
04	0	W	10251	-0-	10251	716996	10101	3	150	9	N	136					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	262038	X	17823	-0-	-244215	-0-	17665	3	158	9	N	144	182	1	2	8	131
*04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16841	3	140	9	N	127	183	1	2	8	73

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
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									
03	263464	X	11996	-0-	-251468	-0-	254	1	11633	3	N	99					145
							109	9									
*04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12380	3	145	9	N	132	185	1			92

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
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									
03	0	W	6156	-0-	6156	647967	878	1	5113	3	N	150	180	1			139
							165	9									
*04	654594	X	6627	-0-	-647967	-0-	870	1	5581	3	N	160	174	1			125
							176	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
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									
03	261131	X	7440	-0-	-253691	-0-	563	1	6693	3	N	167	180	1			124
							184	9									
04	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	304	1	5403	3	N	152	179	1			97
							167	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	35185	X	945	-0-	-34240	-0-	60	1	811	3	N	67	181	1			103
							74	9									
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	889	3	57	9	N	52					155

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	11280	-0-	11280	603293	10871	3	409	9	N	372	507	1			155
*04	614408	X	11115	-0-	-603293	-0-	10742	3	373	9	N	339	345	1			149

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	10485	-0-	10485	783687	10202	3	283	9	N	257	369	1	2	8	45
04	0	W	9930	-0-	9930	793617	9718	3	212	9	N	193	192	1	1	8	45

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	2359	-0-	2359	497325	606	1	1564	3	N	172	173	1			177
							189	9									
*04	499685	X	2360	-0-	-497325	-0-	596	1	1587	3	N	161	176	1			162
							177	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	906	-0-	906	169365	387	1	438	3	N	74					222
							81	9									
*04	170644	X	1279	-0-	-169365	-0-	380	1	757	3	N	129	167	1			184
							142	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	4629	3	139	9	N	126	181	1	1	8	65
04	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	61	1	4737	3	N	157	1	8			221
							173	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

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									
03	0	W	2622	-0-	2622	278217	346	1	2250	3	N	24	8	8			102
							26	9									
*04	281434	X	3217	-0-	-278217	-0-	372	1	2817	3	N	25	6	8			121
							28	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

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									
03	0	W	2698	-0-	2698	96591	2602	3	96	9	N	87					132
04	0	W	2673	-0-	2673	99264	86	1	2482	3	N	95	181	1			46
							105	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

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
03	371512	X	2135	-0-	-369377	-0-	2101	3	34	9	N	31					111
04	3180	X	1793	-0-	-1387	-0-	1719	3	74	9	N	67	6	8			172

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

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
03	0	W	4777	-0-	4777	283264	4623	3	154	9	N	140	170	1			142
*04	283264	X	-0-	-0-	-283264	-0-					N	6	144	1	4	8	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W		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									
03	546190	X		3265	-0-	-542925	-0-	402	1	2800	3	N	57					175
								63	9									
04	6180	X		3954	-0-	-2226	-0-	387	1	3523	3	N	40	165	1			50
								44	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

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
03	12555	X		11596	-0-	-959	-0-	11330	3	266	9	N	242	190	1	2	8	220
04	11970	X		11059	-0-	-911	-0-	10862	3	197	9	N	179	380	1	1	8	18

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

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
03	18445	X		16622	-0-	-1823	-0-	16505	3	117	9	N	106	181	1			104
04	17670	X		15697	-0-	-1973	-0-	15602	3	95	9	N	86	172	1			18

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

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
03	20553	X		18910	-0-	-1643	-0-	18811	3	99	9	N	90					179
04	19650	X		17985	-0-	-1665	-0-	17898	3	87	9	N	79	178	1			80

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

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									
03	0	W		2754	-0-	2754	256912	424	1	2276	3	N	49	2	8			161
								54	9									
*04	259233	X		2321	-0-	-256912	-0-	569	1	1715	3	N	34	171	1	1	8	23
								37	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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												
03	0	W	7009	-0-		7009	450838		193	1		6714	3		N	93	171	1		1	8		77
									102	9												
*04	457708	X	6870	-0-		-450838	-0-		28	1		6759	3		N	75	1	8					151
									83	9												

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

11	0	W	1742	-0-		1742	7665		1695	1		47	9		N	43	19	8					77
12	0	W	1008	-0-		1008	8673		966	1		42	9		N	38	35	8					80
01	0	W	1625	-0-		1625	10298		1569	1		56	9		N	51	36	8					95
02	0	W	1406	-0-		1406	11704		1353	1		53	9		N	48	34	8					109
03	0	W	1596	-0-		1596	13300		1469	1		127	9		N	115	172	1		30	8		22
04	0	W	1967	-0-		1967	15267		1882	1		85	9		N	77	54	8					45

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

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												
03	T. A.		5091	-0-		5091	39553		277	1		3606	3		N	1098	1210	1					151
									1208	9												
04	T. A.		3556	-0-		3556	43109		265	1		2453	3		N	762	873	1					40
									838	9												

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

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												
03	5177	X	3493	-0-		-1684	-0-		604	1		2864	3		N	23	7	8					118
									25	9												
04	5010	X	3255	-0-		-1755	-0-		586	1		2647	3		N	20	4	8					134
									22	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
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									
03	134486	X	1708	-0-	-132778	-0-	453	1	1115	3	N	127	175	1	1	8	68
							140	9									
04	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	409	1	1502	3	N	151	169	1			50
							166	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
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									
03	429187	X	6903	-0-	-422284	-0-	619	1	6215	3	N	63	168	1			38
							69	9									
04	6780	X	6492	-0-	-288	-0-	600	1	5835	3	N	52					90
							57	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
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									
03	108937	X	1662	-0-	-107275	-0-	443	1	1080	3	N	126	180	1	1	8	185
							139	9									
04	1890	X	1554	-0-	-336	-0-	461	1	941	3	N	138	178	1	1	8	144
							152	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
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									
03	385193	X	12718	-0-	-372475	-0-	598	1	11943	3	N	161	179	1	9	8	101
							177	9									
*04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	594	1	9648	3	N	130	181	1	10	8	40
							143	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
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									
03	298792	X	10933	-0-	-287859	-0-	63	1	10694	3	N	160	159	1			218
							176	9									
04	10320	X	10230	-0-	-90	-0-	10124	3	106	9	N	96	180	1			134

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
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									
03	169758	X	5211	-0-	-164547	-0-	503	1	4250	3	N	416	344	1	8	8	237
							458	9									
04	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	504	1	3522	3	N	369	505	1	5	8	96
							406	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
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
03	0	W	931	-0-	931	128060	864	3	67	9	N	61					135
*04	128895	X	835	-0-	-128060	-0-	763	3	72	9	N	65	163	1			37

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
12	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
01	165558	X	-0-	-0-	-165558	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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
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									
03	T. A.		17218	-0-	17218	156935	497	1	16271	3	N	409	369	1			124
							450	9									
04	T. A.		13294	-0-	13294	170229	515	1	12428	3	N	319	361	1			82
							351	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
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
03	SHUT IN		4311	-0-	4311	20581	448	1	3386	3	N	434	363	1	4	8	123
							477	9									
04	SHUT IN		3526	-0-	3526	24107	416	1	2770	3	N	309	355	1	5	8	72
							340	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 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
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									
03	SHUT IN		7077	-0-	7077	53345	391	1	5256	3	N	1300	1449	1	2	8	85
							1430	9									
04	SHUT IN		5221	-0-	5221	58566	373	1	3734	3	N	1013	900	1	3	8	195
							1114	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					72
04	14B2 EXT		5	-0-	5	15042	5	3			N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	8975	3	246	9	N	224	179	1			301
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	8780	3	283	9	N	257	377	1			181

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10354	X	6188	-0-	-4166	-0-	6096	3	92	9	N	84	171	1	3	8	134
04	9060	X	7453	-0-	-1607	-0-	7339	3	114	9	N	104	110	1	6	8	122

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		1774	-0-		1774	30396	400	1	590	3	N	713	723	1	1	8	114
								784	9									
12	SHUT IN		2074	-0-		2074	32470	418	1	862	3	N	722	716	1	6	8	114
								794	9									
01	SHUT IN		2618	-0-		2618	35088	399	1	1396	3	N	748	718	1	1	8	143
								823	9									
02	SHUT IN		3649	-0-		3649	38737	372	1	2505	3	N	702	730	1	1	8	114
								772	9									
03	SHUT IN		6678	-0-		6678	45415	414	1	5161	3	N	1003	903	1	2	8	212
								1103	9									
04	SHUT IN		4613	-0-		4613	50028	399	1	3262	3	N	865	891	1	3	8	183
								952	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

11	10050	X	1015	-0-	-9035	-0-	1015	3			N	-0-						-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-						-0-
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-						-0-
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-						-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-						-0-
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-						-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-						-0-
04	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

11	0	W	1786	-0-	1786	102483	413	1	1055	3	N	289	177	1	1	8	205
							318	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	102483					N	NO RPT					205
01	0	W	11838	-0-	11838	114321	446	1	10246	3	N	1042	1048	1	12	8	164
							1146	9									
02	122600	X	8279	-0-	-114321	-0-	371	1	7231	3	N	615	519	1	8	8	252
							677	9									
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	383	1	6655	3	N	609	692	1	6	8	163
							670	9									
04	11460	X	10562	-0-	-898	-0-	410	1	9441	3	N	646	687	1	7	8	115
							711	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	195	1	2819	3	N	687	990	1			-0-
							756	9									
06	2520	X	1022	-0-	-1498	-0-	531	1	252	3	N	217	174	1			43
							239	9									
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	611	1	2427	3	N	557	347	1			253
							613	9									
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	683	1	1889	3	N	1012	1040	1			225
							1113	9									
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	668	1	2562	3	N	916	880	1			261
							1008	9									
10	0	W	4861	-0-	4861	4861	665	1	3138	3	N	962	1036	1			187
							1058	9									
11	0	W	5693	-0-	5693	10554	618	1	3917	3	N	1053	1054	1			186
							1158	9									
12	0	W	6064	-0-	6064	16618	650	1	4227	3	N	1079	1215	1			50
							1187	9									
01	0	W	6096	-0-	6096	22714	620	1	4480	3	N	905	870	1			85
							996	9									
02	0	W	5728	-0-	5728	28442	604	1	4183	3	N	855	691	1			249
							941	9									
03	0	W	6074	-0-	6074	34516	611	1	4505	3	N	871	1015	1			105
							958	9									
04	0	W	5905	-0-	5905	40421	495	1	4490	3	N	836	820	1			121
							920	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

05	0	W	3891	-0-	3891	255069	3825	3	66	9	N	60	171	1			73
06	0	W	3267	-0-	3267	258336	3254	3	13	9	N	12	52	1			33
07	0	W	3214	-0-	3214	261550	3183	3	31	9	N	28					61
08	0	W	3558	-0-	3558	265108	3519	3	39	9	N	35					96
09	0	W	3146	-0-	3146	268254	3111	3	35	9	N	32					128
10	0	W	1714	-0-	1714	269968	1711	3	3	9	N	3					131
11	0	W	644	-0-	644	270612	644	3			N	-0-					131
12	0	W	295	-0-	295	270907	295	3			N	-0-	105	1			26
01	0	W	198	-0-	198	271105	198	3			N	-0-					26
02	0	W	2432	-0-	2432	273537	2373	3	59	9	N	54					80
03	0	W	3128	-0-	3128	276665	3073	3	55	9	N	50					130
04	0	W	2774	-0-	2774	279439	2750	3	24	9	N	22					152

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

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
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6492	3	30	9	N	27					191
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6556	3	36	9	N	33	173	1			51

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

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									
03	0	W	10207	-0-	10207	961078	538	1	9616	3	N	48	105	1			20
							53	9									
04	0	W	9721	-0-	9721	970799	588	1	9080	3	N	48	34	1			34
							53	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	6117	-0-		6117	658655	498	1	5406	3	N	194	420	1			82
								213	9									
04	0	W	6482	-0-		6482	665137	509	1	5761	3	N	193	137	1			138
								212	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

05	0	W	994	-0-		994	239696	225	1	704	3	N	59					85
								65	9									
06	0	W	1236	-0-		1236	240932	231	1	966	3	N	35					120
								39	9									
07	0	W	763	-0-		763	241695	197	1	537	3	N	26					146
								29	9									
08	0	W	533	-0-		533	242228	223	1	274	3	N	33	163	1			16
								36	9									
09	0	W	518	-0-		518	242746	211	1	271	3	N	33					49
								36	9									
10	0	W	559	-0-		559	243305	211	1	314	3	N	31					80
								34	9									
11	0	W	244	-0-		244	243549	215	1	29	9	N	26					106
12	0	W	439	-0-		439	243988	209	1	196	3	N	31					137
								34	9									
01	0	W	257	-0-		257	244245	220	1	37	9	N	34					171
02	0	W	227	-0-		227	244472	202	1	25	9	N	23	179	1			15
03	0	W	860	-0-		860	245332	834	1	26	9	N	24					39
04	0	W	862	-0-		862	246194	797	1	65	9	N	59					98

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

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
03	14415	X	13216	-0-		-1199	-0-	13019	3	197	9	N	179	182	1	2	8	72
04	13950	X	12501	-0-		-1449	-0-	12333	3	168	9	N	153	188	1	1	8	36

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

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									
03	0	W	3887	-0-		3887	436052	811	1	3026	3	N	45	27	8			67
								50	9									
*04	442573	X	6521	-0-		-436052	-0-	870	1	5593	3	N	53	17	8			103
								58	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
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									
03	14B2	EXT	11961	-0-	11961	47077	263	1	11641	3	N	52					198
							57	9									
04	14B2	EXT	11624	-0-	11624	58701	347	1	11238	3	N	35	175	1			58
							39	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	757	-0-	757	291997	607	1	150	9	N	136	171	1	25	8	145
06	0	W	734	-0-	734	292731	600	1	134	9	N	122	172	1	14	8	81
07	0	W	730	-0-	730	293461	611	1	119	9	N	108					189
08	0	W	1330	-0-	1330	294791	1208	3	122	9	N	111	168	1	13	8	119
09	0	W	3141	-0-	3141	297932	3032	3	109	9	N	99					218
10	0	W	6016	-0-	6016	303948	5895	3	121	9	N	110	170	1	4	8	154
11	0	W	3877	-0-	3877	307825	3768	3	109	9	N	99	170	1	3	8	80
12	0	W	4612	-0-	4612	312437	4476	3	136	9	N	124	91	1	19	8	94
01	0	W	4315	-0-	4315	316752	4198	3	117	9	N	106	2	8			198
02	0	W	3499	-0-	3499	320251	3400	3	99	9	N	90	175	1	3	8	110
03	0	W	5351	-0-	5351	325602	5227	3	124	9	N	113	8	8			215
04	0	W	3844	-0-	3844	329446	3728	3	116	9	N	105	169	1	12	8	139

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	3535	-0-	-17173	-0-	3467	3	68	9	N	62					160
06	20040	X	3526	-0-	-16514	-0-	3478	3	48	9	N	44	170	1			34
07	20708	X	2392	-0-	-18316	-0-	2339	3	53	9	N	48					82
08	20708	X	3571	-0-	-17137	-0-	3518	3	53	9	N	48					130
09	20040	X	4158	-0-	-15882	-0-	4102	3	56	9	N	51					181
10	20708	X	2998	-0-	-17710	-0-	2944	3	54	9	N	49	171	1			59
11	20040	X	4626	-0-	-15414	-0-	4563	3	63	9	N	57					116
*12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5026	3	57	9	N	52					168
*01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4829	3	59	9	N	54	174	1			48
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3144	3	37	9	N	34					82
*03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					82
04	4740	X	440	-0-	-4300	-0-	440	3			N	-0-					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
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									
03	8525	X	7709	-0-	-816	-0-	377	1	7178	3	N	140	180	1	3	8	224
							154	9									
04	8070	X	7443	-0-	-627	-0-	361	1	6904	3	N	162	2	8			384
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	0	W	2331	-0-	2331	217589	448	1	1566	3	N	288	366	1			139
							317	9									
*04	222307	X	4718	-0-	-217589	-0-	681	1	3714	3	N	294	112	1			321
							323	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

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
03	0	W	22355	-0-	22355	270022	21884	3	471	9	N	428	543	1			318
*04	291018	X	20996	-0-	-270022	-0-	20593	3	403	9	N	366	428	1			256

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

05	0	W	543	-0-	543	325049	220	1	323	9	N	294	347	1	1	8	157
06	0	W	224	-0-	224	325273	40	1	184	9	N	167	162	1	1	8	161
07	0	W	223	-0-	223	325496	60	1	163	9	N	148	163	1	1	8	145
08	0	W	209	-0-	209	325705	40	1	169	9	N	154	162	1	1	8	136
09	0	W	232	-0-	232	325937	80	1	152	9	N	138	159	1	1	8	114
10	0	W	499	-0-	499	326436	93	1	246	3	N	145	173	1	1	8	85
							160	9									
11	0	W	270	-0-	270	326706	40	1	94	3	N	124	1	8			208
							136	9									
12	0	W	381	-0-	381	327087	40	1	197	3	N	131	150	1	1	8	188
							144	9									
*01	0	W	257	-0-	257	327344	90	1	25	3	N	129	173	1			144
							142	9									
*02	0	W	191	-0-	191	327535	90	1	101	9	N	92					236
*03	0	W	285	-0-	285	327820	140	1	20	3	N	114	176	1			174
							125	9									
04	0	W	545	-0-	545	328365	120	1	302	3	N	112	169	1			117
							123	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

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
03	0	W	49	-0-	49	185851	48	3	1	9	N	1					2
04	0	W	41	-0-	41	185892	41	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2803	-0-	2803	337637	2707	3	96	9	N	87	159	1	3	8	70
06	0	W	2837	-0-	2837	340474	2720	3	117	9	N	106	1	8			175
07	0	W	3012	-0-	3012	343486	2968	3	44	9	N	40	159	1			56
08	0	W	3324	-0-	3324	346810	3254	3	70	9	N	64					120
09	0	W	3470	-0-	3470	350280	3406	3	64	9	N	58	1	8			177
10	0	W	3682	-0-	3682	353962	3627	3	55	9	N	50	174	1			53
11	0	W	3698	-0-	3698	357660	3647	3	51	9	N	46	1	8			98
12	0	W	3966	-0-	3966	361626	3908	3	58	9	N	53	1	8			150
01	0	W	3941	-0-	3941	365567	3902	3	39	9	N	35					186
02	0	W	3622	-0-	3622	369189	3590	3	32	9	N	29	1	8			214
03	0	W	4267	-0-	4267	373456	4216	3	51	9	N	46	2	8			258
04	0	W	4740	-0-	4740	378196	4695	3	45	9	N	41	1	8			298

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

11	34200	X	12528	-0-	-21672	-0-	635 631	1 9	11262	3	N	574	544	1	5	8	184
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	593 560	1 9	10796	3	N	509	547	1	7	8	139
01	13051	X	11991	-0-	-1060	-0-	587 645	1 9	10759	3	N	586	548	1	1	8	176
02	11788	X	8439	-0-	-3349	-0-	427 424	1 9	7588	3	N	385	354	1	3	8	204
03	13051	X	8600	-0-	-4451	-0-	539 415	1 9	7646	3	N	377	536	1	6	8	39
04	12540	X	7633	-0-	-4907	-0-	391 385	1 9	6857	3	N	350	177	1	4	8	208

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	0	W	9359	-0-	9359	29142	816 499	1 9	8044	3	N	454	362	1	1	8	139
12	0	W	10088	-0-	10088	39230	844 485	1 9	8759	3	N	441	363	1	2	8	215
01	0	W	9217	-0-	9217	48447	824 477	1 9	7916	3	N	434	558	1			91
02	57315	X	8868	-0-	-48447	-0-	563 328	1 9	7977	3	N	298	177	1	1	8	211
03	10168	X	8191	-0-	-1977	-0-	804 503	1 9	6884	3	N	457	543	1	3	8	122
04	9750	X	8646	-0-	-1104	-0-	493 443	1 9	7710	3	N	403	352	1	2	8	171

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

*05	0	W	2182	-0-	2182	341877	1982	3	200	9	N	182	184	1	1	8	167
*06	0	W	2062	-0-	2062	343939	1944	3	118	9	N	107	163	1	1	8	110
*07	0	W	2312	-0-	2312	346251	2093	3	219	9	N	199	178	1	1	8	130
*08	0	W	2770	-0-	2770	349021	2595	3	175	9	N	159	168	1	1	8	120
*09	0	W	4679	-0-	4679	353700	4524	3	155	9	N	141	177	1	1	8	83
*10	0	W	3663	-0-	3663	357363	3502	3	161	9	N	146	1	8			228
*11	0	W	4136	-0-	4136	361499	3972	3	164	9	N	149	181	1	1	8	195
*12	0	W	5057	-0-	5057	366556	4914	3	143	9	N	130	176	1	1	8	148
01	0	W	2082	-0-	2082	368638	1936	3	146	9	N	133	182	1			100
02	0	W	2008	-0-	2008	370646	1888	3	120	9	N	109					209
03	0	W	1974	-0-	1974	372620	1845	3	129	9	N	117	177	1			149
04	0	W	1841	-0-	1841	374461	1769	3	72	9	N	65					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	5100	3	54	9	N	49					250
04	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5056	3	55	9	N	50					300

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
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	57	3	35	9	N	32	167	1	1	8	68
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	588	3	141	9	N	128	1	1	1	8	194
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	217	3	132	9	N	120	172	1			143
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	749	3	96	9	N	87					230
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	595	3	95	9	N	86	170	1			146
*04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	506	3	88	9	N	80	185	1			41

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
11	14B2 EXT		7333	-0-	7333	36461	7125	3	208	9	N	189	178	1	1	8	240
12	14B2 EXT		7014	-0-	7014	43475	6835	3	179	9	N	163	184	1	1	8	218
01	14B2 EXT		6403	-0-	6403	49878	6258	3	145	9	N	132	183	1			168
02	14B2 EXT		5120	-0-	5120	54998	4944	3	176	9	N	160	183	1			145
03	14B2 EXT		3528	-0-	3528	58526	60	1	3367	3	N	92					237
							101	9									
04	14B2 EXT		3596	-0-	3596	62122	3430	3	166	9	N	151	182	1			206

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
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-
03	0	W	16	-0-	16	48540	16	3			N	-0-					-0-
*04	48568	X	28	-0-	-48540	-0-	28	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
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
03	0	W	198	-0-	198	112461	179	3	19	9	N	17					178
*04	112599	X	138	-0-	-112461	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			23

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
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
*04	39156	X	-0-	-0-	-39156	-0-					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
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	1					11
*04	184001	X	-0-	-0-	-184001	-0-					N	-0-					11

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
04	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
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
04	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
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
07	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
08	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
09	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
10	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
11	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
12	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
01	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
02	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
03	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
04	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

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
03	0	W	10906	-0-	10906	767619	10867	3	39	9	N	35					211
04	0	W	10286	-0-	10286	777905	10250	3	36	9	N	33	179	1			65

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

11	13530	X	949	-0-	-12581	-0-	588	1	251	3	N	100	1	1	1	8	207
							110	9									
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	584	1	84	3	N	80	168	1	1	8	118
							88	9									
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	567	1	86	9	N	78					197
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	472	1	74	9	N	67					264
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	558	1	56	9	N	51					315
04	960	X	840	-0-	-120	-0-	581	1	202	3	N	52	163	1			204
							57	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

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
03	0	W	3108	-0-	3108	402596	3068	3	40	9	N	36	170	1	3	8	90
04	0	W	3223	-0-	3223	405819	3147	3	76	9	N	69					159

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	761	-0-	-7639	-0-	382	1	346	3	N	30	160	1			34
							33	9									
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	475	1	474	3	N	41	1	8			74
							45	9									
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	410	1	713	3	N	32					106
							35	9									
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	368	1	440	3	N	32					138
							35	9									
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	401	1	417	3	N	32	158	1			12
							35	9									
04	1110	X	740	-0-	-370	-0-	427	1	287	3	N	24					36
							26	9									

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

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
03	14601	X	11469	-0-	-3132	-0-	11331	3	138	9	N	125	175	1			64
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	11126	3	125	9	N	114					178

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

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
03	0	W	1932	-0-	1932	230138	1765	3	167	9	N	152	169	1	2	8	85
04	0	W	2600	-0-	2600	232738	2444	3	156	9	N	142	1	8			226

LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 11489

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									
03	SHUT IN		15436	-0-	15436	127389	322	1	14675	3	N	399	543	1			94
							439	9									
04	SHUT IN		13439	-0-	13439	140828	292	1	12799	3	N	316	359	1			51
							348	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

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
03	14B2 EXT		10251	-0-	10251	40296	10187	3	64	9	N	58	181	1			74
04	14B2 EXT		9591	-0-	9591	49887	9552	3	39	9	N	35					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	14B2	EXT	9209	-0-	9209	140678	376	1	8748	3	N	77	185	1	1	8	23
							85	9									
04	14B2	EXT	9811	-0-	9811	150489	9744	3	67	9	N	61	1	8			83

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

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
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9996	3	51	9	N	46					163
04	10530	X	9285	-0-	-1245	-0-	9251	3	34	9	N	31					194

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
*04	63193	X	-0-	-0-	-63193	-0-					N	-0-					26

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

05	14B2	EXT	1548	-0-	1548	139805	1481	3	67	9	N	61	178	1	1	8	85
06	0	W	1514	-0-	1514	141319	1455	3	59	9	N	54	1	8			138
07	0	W	1350	-0-	1350	142669	1288	3	62	9	N	56	154	1	1	8	39
08	0	W	1068	-0-	1068	143737	1022	3	46	9	N	42	1	8			80
09	0	W	884	-0-	884	144621	853	3	31	9	N	28	1	8			107
10	0	W	755	-0-	755	145376	721	3	34	9	N	31	1	8			137
11	0	W	485	-0-	485	145861	430	3	55	9	N	50	180	1	1	8	6
12	0	W	517	-0-	517	146378	473	3	44	9	N	40	1	8			45
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	146378					N	34	1	8			78
*02	0	W	137	-0-	137	146515	93	3	44	9	N	40	1	8			117
*03	0	W	201	-0-	201	146716	164	3	37	9	N	34	1	8			150
04	0	W	71	-0-	71	146787	38	3	33	9	N	30	1	8			179

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6887	-0-	6887	352940	6797	3	90	9	N	82	180	1			65
06	0	W	5983	-0-	5983	358923	5858	3	125	9	N	114	176	1			3
07	0	W	5921	-0-	5921	364844	338	1	5491	3	N	84					87
							92	9									
08	0	W	5250	-0-	5250	370094	385	1	4791	3	N	67					154
							74	9									
09	0	W	6268	-0-	6268	376362	6183	3	85	9	N	77	180	1			51
10	0	W	6397	-0-	6397	382759	6323	3	74	9	N	67					118
11	0	W	7184	-0-	7184	389943	7097	3	87	9	N	79					197
12	0	W	6942	-0-	6942	396885	6852	3	90	9	N	82	176	1			103
01	0	W	6004	-0-	6004	402889	5939	3	65	9	N	59					162
02	0	W	5420	-0-	5420	408309	5337	3	83	9	N	75	183	1	7	8	47
03	0	W	5821	-0-	5821	414130	5741	3	80	9	N	73					120
04	0	W	5869	-0-	5869	419999	5794	3	75	9	N	68	3	8			185

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

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
03	0	W	1339	-0-	1339	12053	1238	3	101	9	N	92					321
04	0	W	1274	-0-	1274	13327	1210	3	64	9	N	58					379

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

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
03	6572	X	5951	-0-	-621	-0-	5571	3	380	9	N	345	364	1			86
04	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5227	3	296	9	N	269	179	1			176

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

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									
03	9858	X	6178	-0-	-3680	-0-	80	1	5982	3	N	105	181	1			228
							116	9									
04	9270	X	6685	-0-	-2585	-0-	78	1	6455	3	N	138	180	1			186
							152	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

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									
03	0	W	5962	-0-	5962	563508	620	1	5125	3	N	197	352	1			124
							217	9									
04	0	W	5644	-0-	5644	569152	597	1	4852	3	N	177	185	1			116
							195	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	X	562	-0-	-120	-0-	539	1	23	9	N	21					192
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	515	1	22	9	N	20	183	1			29

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
*04	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					33

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1943	-0-	1943	403074	1930	3	13	9	N	12					204
06	0	W	2005	-0-	2005	405079	1981	3	24	9	N	22					226
07	0	W	2349	-0-	2349	407428	2332	3	17	9	N	15	176	1			65
08	0	W	1196	-0-	1196	408624	1190	3	6	9	N	5					70
09	0	W	793	-0-	793	409417	793	3			N	-0-					70
10	0	W	438	-0-	438	409855	438	3			N	-0-					70
11	0	W	227	-0-	227	410082	227	3			N	-0-					70
12	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-	67	1			3
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					3
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-	3	1			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	4	1	8			42
12	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	16	1	8			57
01	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	7					65
02	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	2					67
03	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	4					71
04	0	W	60	-0-	60	177291	57	3	3	9	N	3					74

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
04	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

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
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
03	14B2 EXT		1006	-0-	1006	88374	977	3	29	9	N	26					210
04	14B2 EXT		955	-0-	955	89329	945	3	10	9	N	9					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W		93	-0-	93	92924	93	3			N	-0-					32
*04	93011	X		87	-0-	-92924	-0-	87	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W		1546	-0-	1546	152605	1507	3	39	9	N	35					73
*04	154122	X		1517	-0-	-152605	-0-	1455	3	62	9	N	56					129

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
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
03	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	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
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
03	234475	X		15830	-0-	-218645	-0-	224 408	1 9	15198	3	N	371	490	1			274
04	21480	X		16108	-0-	-5372	-0-	15631	3	477	9	N	434	510	1			198

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
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-
03	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	0	W		39	-0-	39	102954	39	3			N	-0-					38
*04	102994	X		40	-0-	-102954	-0-	40	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	14B2	EXT	2624	-0-	2624	29063	960	1	1497	3	N	152	76	8			165
							167	9									
04	14B2	EXT	983	-0-	983	30046	906	1	77	9	N	70	46	8			189

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
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
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1688	1	84	9	N	76	76	8			2
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1656	1	85	9	N	77	77	8			2

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
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									
03	7316	X	5727	-0-	-1589	-0-	675	1	4903	3	N	135	180	1			184
							149	9									
*04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	366	1	7328	3	N	109	186	1			107
							120	9									

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	295389	X	4816	-0-	-290573	-0-	4758	3	58	9	N	53	1	8			133
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4311	3	36	9	N	33	1	8			165
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4096	3	30	9	N	27	173	1	1	8	18
*08	20894	X	4336	-0-	-16558	-0-	4300	3	36	9	N	33	1	8			50
*09	20220	X	4330	-0-	-15890	-0-	4285	3	45	9	N	41	1	8			90
*10	20894	X	4463	-0-	-16431	-0-	4419	3	44	9	N	40	1	8			129
*11	20220	X	4238	-0-	-15982	-0-	4193	3	45	9	N	41	1	8			169
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4490	3	42	9	N	38	175	1	1	8	31
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4193	3	33	9	N	30					62
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3586	3	33	9	N	30					92
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3884	3	51	9	N	46	1	8			137
*04	4080	X	3785	-0-	-295	-0-	3744	3	41	9	N	37					174

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	53					197
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	50	182	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	43568	X	209	-0-	-43359	-0-	175	3	34	9	N	31					81
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44					125

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

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										
03	T. A.	9845	-0-	9845	51516	272	1	7067	3	N	2278	2587	1				225
						2506	9										
04	T. A.	6928	-0-	6928	58444	265	1	4844	3	N	1654	1556	1				323
						1819	9										

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

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										
03	SHUT IN	17397	-0-	17397	155830	566	1	16343	3	N	444	550	1				202
						488	9										
04	SHUT IN	13300	-0-	13300	169130	601	1	12305	3	N	358	516	1				44
						394	9										

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

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
03	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	81	1			55
04	4890	X	97	-0-	-4793	-0-	97	1			N	-0-					55

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

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										
03	T. A.	306	-0-	306	56571	57	1	3	3	N	224	266	1				42
						246	9										
04	T. A.	1845	-0-	1845	58416	338	1	356	3	N	1046	896	1	1	8		191
						1151	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		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	101636	X	9340	-0-		-92296	-0-	309	1	7859	3	N	1065	1073	1	4	8	223
								1172	9									
*03	9733	X	9733	-0-		-0-	-0-	386	1	8028	3	N	1199	1252	1	10	8	160
								1319	9									
*04	13738	X	13738	-0-		-0-	-0-	417	1	11976	3	N	1223	1259	1	7	8	117
								1345	9									

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
11	SHUT IN		10155	-0-		10155	63979	635	1	7913	3	N	1461	1422	1	9	8	288
								1607	9									
12	SHUT IN		15740	-0-		15740	79719	248	1	13928	3	N	1422	1608	1	15	8	87
								1564	9									
01	SHUT IN		10349	-0-		10349	90068	251	1	9094	3	N	913	889	1	1	8	110
								1004	9									
*02	101500	X	11432	-0-		-90068	-0-	421	1	9878	3	N	1030	892	1	5	8	243
								1133	9									
*03	9348	X	9348	-0-		-0-	-0-	452	1	7988	3	N	825	898	1	12	8	158
								908	9									
*04	8887	X	8887	-0-		-0-	-0-	438	1	7613	3	N	760	782	1	7	8	129
								836	9									

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
11	SHUT IN		5311	-0-		5311	43998	854	1	3424	3	N	939	890	1	27	8	212
								1033	9									
12	SHUT IN		4423	-0-		4423	48421	446	1	3133	3	N	767	714	1	42	8	223
								844	9									
01	SHUT IN		3321	-0-		3321	51742	443	1	2230	3	N	589	724	1	3	8	85
								648	9									
02	SHUT IN		2986	-0-		2986	54728	581	1	1818	3	N	534	364	1	20	8	235
								587	9									
03	SHUT IN		4760	-0-		4760	59488	613	1	3412	3	N	668	712	1	58	8	133
								735	9									
04	SHUT IN		3134	-0-		3134	62622	550	1	2058	3	N	478	463	1	36	8	112
								526	9									

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
11	SHUT IN		1327	-0-		1327	47170	473	1	432	3	N	384	176	1			353
								422	9									
12	SHUT IN		933	-0-		933	48103	292	1	66	3	N	435	771	1			17
								96	4	479	9							
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	1	1397	3	N	1177	1207	1			328
								1295	9									
03	SHUT IN		4565	-0-		4565	56266	135	1	3796	3	N	576	692	1			212
								634	9									
04	SHUT IN		4148	-0-		4148	60414	229	1	3434	3	N	441	515	1	1	8	137
								485	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	SHUT IN		9075	-0-	9075	50966	472 3520	1 9	5083	3	N	3200	3411	1	2	8	322
04	SHUT IN		8373	-0-	8373	59339	476 3134	1 9	4763	3	N	2849	3040	1	3	8	128

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		7049	-0-	7049	7049	474 2355	1 9	4220	3	N	2141	2151	1	4	8	208
01	SHUT IN		6137	-0-	6137	13186	473 2255	1 9	3409	3	N	2050	2172	1	1	8	85
02	SHUT IN		5408	-0-	5408	18594	433 2016	1 9	2959	3	N	1833	1609	1	1	8	308
03	SHUT IN		8829	-0-	8829	27423	485 2764	1 9	5580	3	N	2513	2503	1	3	8	315
04	SHUT IN		8021	-0-	8021	35444	456 2527	1 9	5038	3	N	2297	2509	1	3	8	100

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	157	-0-	157	157	146	1	11	9	N	10	10	1			-0-
09	SHUT IN		5086	-0-	5086	5243	467 3197	1 9	1422	3	N	2906	2513	1			393
10	SHUT IN		12844	-0-	12844	18087	490 6896	1 9	5458	3	N	6269	6470	1			192
11	SHUT IN		5035	-0-	5035	23122	497 3148	1 9	1390	3	N	2862	2896	1			158
12	SHUT IN		3441	-0-	3441	26563	493 2344	1 9	604	3	N	2131	2161	1	7	8	121
01	SHUT IN		5856	-0-	5856	32419	489 2736	1 9	2631	3	N	2487	2531	1	1	8	76
02	SHUT IN		4892	-0-	4892	37311	452 2365	1 9	2075	3	N	2150	1806	1	2	8	418
03	SHUT IN		8467	-0-	8467	45778	491 2970	1 9	5006	3	N	2700	2876	1	3	8	239
04	SHUT IN		8497	-0-	8497	54275	457 2648	1 9	5392	3	N	2407	2518	1	3	8	125

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0 W	15964	-0-	15964	758430	373 187	1 9	15404	3	N	170	176	1	1	8	219
12		0 W	15854	-0-	15854	774284	380 182	1 9	15292	3	N	165	175	1	1	8	208
01		0 W	15815	-0-	15815	790099	388 179	1 9	15248	3	N	163	175	1	1	8	195
02		0 W	15936	-0-	15936	806035	345 174	1 9	15417	3	N	158	1	8			352
03		0 W	17582	-0-	17582	823617	368 222	1 9	16992	3	N	202	347	1	2	8	205
04		0 W	16471	-0-	16471	840088	360 153	1 9	15958	3	N	139	166	1	2	8	176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	0	W	19040	-0-	19040	350540	10	1	18952	3	N	71	1	8			105
							78	9									
*04	367361	X	16821	-0-	-350540	-0-	64	1	16695	3	N	56	127	1			34
							62	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

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
03	0	W	13864	-0-	13864	254773	2	1	13579	3	N	257	362	1	2	8	25
							283	9									
*04	267192	X	12419	-0-	-254773	-0-	22	1	12177	3	N	200	55	1	1	8	169
							220	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

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
03	0	W	13577	-0-	13577	816093	13460	3	117	9	N	106	179	1	1	8	99
04	0	W	12425	-0-	12425	828518	12361	3	64	9	N	58					157

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

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	10849	-0-	10849	739951	131	1	10610	3	N	98	184	1	4	8	40
							108	9									
03	0	W	11318	-0-	11318	751269	280	1	10907	3	N	119	4	8			155
							131	9									
04	0	W	11004	-0-	11004	762273	330	1	10546	3	N	116	182	1	2	8	87
							128	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

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
03	0	W	887	-0-	887	370900	872	1	15	9	N	14	12	8			85
04	0	W	849	-0-	849	371749	840	1	9	9	N	8	8	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9077	-0-	9077	538962	618	1	7979	3	N	436	532	1			174
							480	9									
06	0	W	8979	-0-	8979	547941	599	1	7944	3	N	396	353	1			217
							436	9									
07	0	W	9273	-0-	9273	557214	618	1	8236	3	N	381	362	1			236
							419	9									
08	0	W	9473	-0-	9473	566687	620	1	8443	3	N	373	533	1			76
							410	9									
09	0	W	8809	-0-	8809	575496	592	1	7837	3	N	345	178	1			243
							380	9									
10	0	W	8948	-0-	8948	584444	620	1	7932	3	N	360	354	1			249
							396	9									
11	0	W	8809	-0-	8809	593253	599	1	7846	3	N	331	181	1			399
							364	9									
12	0	W	8955	-0-	8955	602208	620	1	7981	3	N	322	537	1			184
							354	9									
01	0	W	8904	-0-	8904	611112	619	1	7930	3	N	323	364	1			143
							355	9									
02	0	W	7897	-0-	7897	619009	559	1	7038	3	N	273	178	1			238
							300	9									
03	0	W	8700	-0-	8700	627709	619	1	7758	3	N	294	365	1			168
							323	9									
04	0	W	8274	-0-	8274	635983	429	1	7568	3	N	252	355	1			65
							277	9									

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

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
03	0	W	15445	-0-	15445	548810	15155	3	290	9	N	264	338	1	1	8	159
04	0	W	17119	-0-	17119	565929	16774	3	345	9	N	314	351	1			123

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

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
03	T. A.		25315	-0-	25315	203436	25103	3	212	9	N	193	182	1	18	8	184
04	T. A.		20625	-0-	20625	224061	8	1	20484	3	N	121	183	1	9	8	113
							133	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

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	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
03	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					32
04	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					32

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

11	0	W	13644	-0-	13644	575773	13311	3	333	9	N	303	362	1	1	8	124
12	0	W	13162	-0-	13162	588935	12866	3	296	9	N	269	181	1	2	8	210
01	0	W	12787	-0-	12787	601722	12477	3	310	9	N	282	375	1			117
02	0	W	11097	-0-	11097	612819	10842	3	255	9	N	232	185	1	2	8	162
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	612819					N	NO RPT					162
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	612819					N	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12122					N	NO RPT					52
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12122					N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	8347	-0-	8347	414108	8101	3	246	9	N	224	179	1	1	8	179
04	0	W	7795	-0-	7795	421903	7560	3	235	9	N	214	180	1			214

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13622	-0-	13622	950955	13439	3	183	9	N	166	175	1			192
06	0	W	7760	-0-	7760	958715	7675	3	85	9	N	77	173	1			96
07	0	W	4484	-0-	4484	963199	4378	3	106	9	N	96					192
08	0	W	2999	-0-	2999	966198	2850	3	149	9	N	135	173	1			154
09	0	W	3756	-0-	3756	969954	3666	3	90	9	N	82	161	1			75
10	0	W	4928	-0-	4928	974882	4842	3	86	9	N	78					153
11	0	W	6421	-0-	6421	981303	6293	3	128	9	N	116	167	1			102
12	0	W	8639	-0-	8639	989942	8463	3	176	9	N	160	179	1			83
01	0	W	8929	-0-	8929	998871	8798	3	131	9	N	119	165	1			37
02	0	W	7245	-0-	7245	1006116	7137	3	108	9	N	98					135
03	0	W	6057	-0-	6057	1012173	5952	3	105	9	N	95	173	1			57
04	0	W	9525	-0-	9525	1021698	9402	3	123	9	N	112					169

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2982	-0-	2982	540674	503	1	2394	3	N	77	15	8			65
							85	9									
03	14B2	EXT	9833	-0-	9833	550507	968	1	8725	3	N	127	14	8			178
							140	9									
04	14B2	EXT	11289	-0-	11289	561796	480	1	10730	3	N	72	180	1	6	8	64
							79	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	10145	-0-	-19555	-0-	9933	3	212	9	N	193	185	1	1	8	120
12	30690	X	9142	-0-	-21548	-0-	17	1	8945	3	N	164	181	1	1	8	102
							180	9									
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11045	3	207	9	N	188	183	1			107
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9274	3	243	9	N	221					328
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10203	3	131	9	N	119	359	1	1	8	87
04	10140	X	9723	-0-	-417	-0-	9568	3	155	9	N	141					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	174	-0-	174	743245	110	3	64	9	N	58	168	1			61
06	0	W	-0-	-0-	-0-	743245					N	44					105
07	0	W	-0-	-0-	-0-	743245					N	42					147
08	0	W	1240	-0-	1240	744485	1187	3	53	9	N	48					195
09	0	W	5527	-0-	5527	750012	5468	3	59	9	N	54	173	1			76
10	0	W	7132	-0-	7132	757144	7052	3	80	9	N	73					149
11	0	W	627	-0-	627	757771	621	3	6	9	N	5	147	1			7
12	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
01	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
04	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

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									
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	549	1	746	3	N	190	169	1	3	8	219
							209	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	3	N	211	333	1	2	8	95
							232	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

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									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	521	1	489	3	N	117	169	1	1	8	141
							129	9									
*04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	133	1	947	3	N	109	169	1	1	8	80
							120	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

11	8130	X	14	-0-	-8116	-0-	14	3			N	-0-					23
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					23
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

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
03	0	W	12429	-0-	12429	750234	12323	3	106	9	N	96	179	1	1	8	195
04	0	W	11628	-0-	11628	761862	11470	3	158	9	N	144	181	1			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	9060	-0-	9060	614096	8999	3	61	9	N	55	177	1	1	8	100
04	0	W	9539	-0-	9539	623635	9486	3	53	9	N	48					148

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11742	-0-	11742	292187	11706	3	36	9	N	33	1	8			200
03	0	W	12247	-0-	12247	304434	33	1	12174	3	N	36	1	8			235
							40	9									
04	0	W	11650	-0-	11650	316084	11611	3	39	9	N	35	180	1	2	8	89

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	5071	-0-	5071	646842	4907	3	164	9	N	149	176	1			116
12	0	W	5348	-0-	5348	652190	5170	3	178	9	N	162	133	1			145
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	652190					N	NO RPT					145
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	652190					N	NO RPT					145
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	652190					N	NO RPT					145
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	652190					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	136860					N	NO RPT					62
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	83422					N	NO RPT					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
11	34530	X	607	-0-	-33923	-0-	529	3	78	9	N	71	1	8			133
12	35681	X	624	-0-	-35057	-0-	545	3	79	9	N	72	169	1	1	8	35
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	513	3	70	9	N	64					99
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	88	3	61	9	N	55					154
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	68	3	63	9	N	57					211
04	600	X	71	-0-	-529	-0-	10	3	61	9	N	55	167	1			99

MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
11	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
12	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
01	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
02	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
03	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	1					143
04	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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
03	0	W	13075	-0-	13075	375162	71	1	12886	3	N	107					230
							118	9									
04	0	W	13563	-0-	13563	388725	241	1	13227	3	N	86	179	1			137
							95	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25140	X	2966	-0-	-22174	-0-	421	1	2505	3	N	36	52	1	1	8	15
							40	9									
12	25978	X	6037	-0-	-19941	-0-	63	1	5899	3	N	68	32	1	11	8	40
							75	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	680	1	5566	3	N	60	57	1	2	8	41
							66	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	3	N	76	51	1	3	8	63
							84	9									
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5628	3	N	51	51	1	5	8	58
							56	9									
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	74	91	1	10	8	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	3804	-0-	-10686	-0-	75	1	3618	3	N	101	1	8			173
							111	9									
12	14973	X	4762	-0-	-10211	-0-	4619	3	143	9	N	130	174	1	1	8	128
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3987	3	118	9	N	107	1	8			234
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2998	3	101	9	N	92	176	1	1	8	149
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3722	3	87	9	N	79	175	1			54
04	4620	X	2831	-0-	-1789	-0-	2767	3	64	9	N	58					112

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
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	584	1	3476	3	N	65	87	1	3	8	23
							72	9									
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	145	59	1	22	8	87
							160	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	100	1	2	8	52
02	14B2 EXT		3726	-0-	3726	3726	74	1	3561	3	N	83	59	1	3	8	73
							91	9									
03	14B2 EXT		5236	-0-	5236	8962	1	1	5168	3	N	61	59	1	7	8	68
							67	9									
04	14B2 EXT		9138	-0-	9138	18100	9044	3	94	9	N	85	103	1	12	8	38

GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 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
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	2345	-0-	-1933	-0-	561	1	1754	3	N	27					182
							30	9									
02	3864	X	2459	-0-	-1405	-0-	556	1	1875	3	N	25					207
							28	9									
03	4278	X	2335	-0-	-1943	-0-	620	1	1704	3	N	10	181	1			36
							11	9									
*04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	599	1	2007	3	N	17					53
							19	9									

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 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
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					45
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

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
11	0	%	3836	-0-	3836	68637	278	1	1437	3	N	1928	1820	1			216
							2121	9									
12	0	%	14424	-0-	14424	83061	338	1	12033	3	N	1866	1810	1			272
							2053	9									
01	0	%	16283	-0-	16283	99344	292	1	14884	3	N	1006	1091	1			187
							1107	9									
02	0	%	12281	-0-	12281	111625	282	1	11307	3	N	629	724	1			92
							692	9									
03	0		13118	-0-	13118	124743	301	1	12127	3	N	627	551	1			168
							690	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	124743					N	NO RPT					168

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
03	SHUT IN		313	-0-	313	66105	52	1	83	3	N	162					183
							178	9									
04	SHUT IN		2138	-0-	2138	68243	390	1	1184	3	N	513	539	1			157
							564	9									

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
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									
03	T. A.		3788	-0-	3788	30233	2822	3	966	9	N	878	718	1			279
04	T. A.		4072	-0-	4072	34305	59	1	3232	3	N	710	892	1			97
							781	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
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
03	10230	X	8876	-0-	-1354	-0-	169	1	8388	3	N	290	531	1	1	8	52
							319	9									
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					52

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
11	T. A.		20399	-0-	20399	68831	319	1	18208	3	N	1702	1848	1			168
							1872	9									
12	T. A.		19892	-0-	19892	88723	314	1	18196	3	N	1256	1298	1			126
							1382	9									
01	T. A.		17034	-0-	17034	105757	355	1	15631	3	N	953	928	1			151
							1048	9									
02	T. A.		11831	-0-	11831	117588	282	1	10858	3	N	628	556	1			223
							691	9									
03	T. A.		6245	-0-	6245	123833	246	1	5495	3	N	458	555	1			126
							504	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	123833					N	NO RPT					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	T. A.		12010	-0-	12010	152456	147 308	1 9	11555	3	N	280	187	1			317
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	152456					N	NO RPT					317

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
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
03	T. A.		8605	-0-	8605	164477	139 196	1 9	8270	3	N	178	190	1			135
04	T. A.		5978	-0-	5978	170455	201 194	1 9	5583	3	N	176	184	1			127

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
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
03	T. A.		12664	-0-	12664	110136	297 699	1 9	11668	3	N	635	921	1			116
04	T. A.		18997	-0-	18997	129133	142 710	1 9	18145	3	N	645	551	1			210

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
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
03	T. A.		6176	-0-	6176	27023	614 850	1 9	4712	3	N	773	704	1	7	8	227
04	T. A.		6729	-0-	6729	33752	598 704	1 9	5427	3	N	640	712	1	10	8	145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	T. A.		4511	-0-	4511	22744	572 668	1 9	3271	3	N	607	723	1	7	8	240
04	T. A.		5485	-0-	5485	28229	567 607	1 9	4311	3	N	552	711	1	11	8	70

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
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
03	T. A.		5573	-0-	5573	29163	597 1114	1 9	3862	3	N	1013	1245	1	5	8	70
04	T. A.		6025	-0-	6025	35188	562 1043	1 9	4420	3	N	948	883	1	7	8	128

BANDIT A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
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									
03	0	W	5388	-0-	5388	529403	892	1	4421	3	N	68					193
							75	9									
04	0	W	6297	-0-	6297	535700	869	1	5351	3	N	70	171	1			92
							77	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
11	19470	X	8814	-0-	-10656	-0-	8745	3	69	9	N	63	1	8			148
12	20119	X	8728	-0-	-11391	-0-	8670	3	58	9	N	53	1	8			200
01	20119	X	8660	-0-	-11459	-0-	8604	3	56	9	N	51	185	1			66
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7840	3	48	9	N	44					110
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8475	3	50	9	N	45					155
04	8820	X	8015	-0-	-805	-0-	7982	3	33	9	N	30					185

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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76627					N	NO RPT					27
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76627					N	NO RPT					27

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
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	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
03	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-	54	1			33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278117					N	NO RPT					33

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
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
03	0	W	12829	-0-	12829	132352	12524	3	305	9	N	277	359	1			272
04	0	W	11972	-0-	11972	144324	11753	3	219	9	N	199	361	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*05	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	317	1	20029	3	N	492	528	1	1	8	211
							541	9									
06	0	W	23833	-0-	23833	23833	212	1	23145	3	N	433	531	1	1	8	112
							476	9									
07	0	W	32465	-0-	32465	56298	213	1	31754	3	N	453	531	1	1	8	33
							498	9									
08	0	W	20959	-0-	20959	77257	131	1	20562	3	N	242	179	1	1	8	95
							266	9									
09	0	W	53	-0-	53	77310	53	1			N	-0-					95
10	0	W	-0-	-0-	-0-	77310					N	-0-					95
11	0	W	24	-0-	24	77334	24	3			N	-0-					95
12	0	W	-0-	-0-	-0-	77334					N	-0-					95
01	0	W	9752	-0-	9752	87086	272	1	9198	3	N	256	180	1			172
							282	9									
02	0	W	23596	-0-	23596	110682	110	1	23191	3	N	268	162	1			278
							295	9									
03	0	W	27700	-0-	27700	138382	27437	3	263	9	N	239	362	1			155
04	0	W	25749	-0-	25749	164131	25541	3	208	9	N	189	183	1			161

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	344827					N	NO RPT					214
04	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

05	0	W	2442	-0-	2442	516659	2256	3	186	9	N	169	169	1			200
06	0	W	2158	-0-	2158	518817	2068	3	90	9	N	82					282
07	0	W	2623	-0-	2623	521440	2493	3	130	9	N	118	173	1			227
08	0	W	2042	-0-	2042	523482	1875	3	167	9	N	152	175	1			204
09	0	W	1846	-0-	1846	525328	1739	3	107	9	N	97	182	1			119
10	0	W	1672	-0-	1672	527000	1545	3	127	9	N	115					234
11	0	W	1828	-0-	1828	528828	1583	3	245	9	N	223	177	1			280
12	0	W	1430	-0-	1430	530258	1277	3	153	9	N	139	350	1			69
01	0	W	1168	-0-	1168	531426	1062	3	106	9	N	96					165
02	0	W	1019	-0-	1019	532445	934	3	85	9	N	77	176	1			66
03	0	W	1188	-0-	1188	533633	1092	3	96	9	N	87					153
04	0	W	1123	-0-	1123	534756	1035	3	88	9	N	80	175	1			58

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

11	0	X	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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	14B2 EXT		17050	-0-		17050	414137	16939	3	111	9	N	101	352	1			20
04	14B2 EXT		16967	-0-		16967	431104	16878	3	89	9	N	81					101

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	26164	X	8896	-0-		-17268	-0-	270	1	8407	3	N	199	178	1			124
								219	9									
04	9480	X	8549	-0-		-931	-0-	284	1	8100	3	N	150	180	1			94
								165	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8935	X	8935	-0-		-0-	-0-	8779	3	156	9	N	142	177	1			169
*06	8507	X	8507	-0-		-0-	-0-	8366	3	141	9	N	128					297
*07	8340	X	8340	-0-		-0-	-0-	8212	3	128	9	N	116	347	1			66
*08	7651	X	7651	-0-		-0-	-0-	7539	3	112	9	N	102					168
*09	7448	X	7448	-0-		-0-	-0-	7348	3	100	9	N	91					259
*10	7786	X	7786	-0-		-0-	-0-	7674	3	112	9	N	102	183	1			178
*11	7526	X	7526	-0-		-0-	-0-	7414	3	112	9	N	102	179	1			101
*12	7885	X	7885	-0-		-0-	-0-	7780	3	105	9	N	95					196
*01	7742	X	7742	-0-		-0-	-0-	7630	3	112	9	N	102	178	1			120
*02	7022	X	7022	-0-		-0-	-0-	6919	3	103	9	N	94					214
03	14B2 EXT		7682	-0-		7682	7682	7569	3	113	9	N	103	184	1			134
04	14B2 EXT		6608	-0-		6608	14290	89	1	6416	3	N	94	180	1			48
								103	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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									
03	0	W	5890	-0-		5890	466311	398	1	5340	3	N	138	183	1			171
								152	9									
04	0	W	5934	-0-		5934	472245	389	1	5384	3	N	146	177	1			140
								161	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-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	-0-	-0-		-0-	122266					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-		-0-	122266					N	-0-					40
04	0	W	-0-	-0-		-0-	122266					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

05	0	W	476	-0-	476	281367	437	3	39	9	N	35	1	8			107
06	0	W	334	-0-	334	281701	308	3	26	9	N	24	1	8			130
07	0	W	285	-0-	285	281986	282	3	3	9	N	3	1	8			132
08	0	W	452	-0-	452	282438	438	3	14	9	N	13	1	8			144
09	0	W	535	-0-	535	282973	492	3	43	9	N	39	1	8			182
10	0	W	461	-0-	461	283434	432	3	29	9	N	26	1	8			207
11	0	W	515	-0-	515	283949	485	3	30	9	N	27	1	8			233
12	0	W	665	-0-	665	284614	621	3	44	9	N	40	175	1	1	8	97
01	0	W	825	-0-	825	285439	768	3	57	9	N	52	1	8			148
02	0	W	934	-0-	934	286373	887	3	47	9	N	43	1	8			190
03	0	W	1227	-0-	1227	287600	1162	3	65	9	N	59	163	1	1	8	85
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	287600					N	NO RPT					85

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

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	1332	-0-	1332	266261	1332	3			N	-0-					16
03	0	W	1102	-0-	1102	267363	1093	3	9	9	N	8	1	8			23
04	0	W	1944	-0-	1944	269307	1908	3	36	9	N	33					56

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	354891					N	NO RPT					174
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	354891					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7026	-0-	7026	476624	250	1	6566	3	N	191	342	1			47
							210	9									
06	0	W	1758	-0-	1758	478382	198	1	1529	3	N	28					75
							31	9									
07	0	W	2033	-0-	2033	480415	448	1	1549	3	N	33					108
							36	9									
08	0	W	3690	-0-	3690	484105	526	1	3119	3	N	41					149
							45	9									
09	0	W	6008	-0-	6008	490113	493	1	5388	3	N	115	166	1			98
							127	9									
10	0	W	8030	-0-	8030	498143	458	1	7301	3	N	246	172	1			172
							271	9									
11	0	W	6602	-0-	6602	504745	631	1	5822	3	N	135	175	1			132
							149	9									
12	0	W	5111	-0-	5111	509856	581	1	4400	3	N	118	168	1			82
							130	9									
01	0	W	4266	-0-	4266	514122	611	1	3532	3	N	112					194
							123	9									
02	0	W	3691	-0-	3691	517813	540	1	3040	3	N	101	171	1			124
							111	9									
03	0	W	3825	-0-	3825	521638	558	1	3146	3	N	110					234
							121	9									
04	0	W	4510	-0-	4510	526148	607	1	3784	3	N	108	173	1			169
							119	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

05	0	W	334	-0-	334	376415	334	1			N	-0-	65	1			95
06	0	W	399	-0-	399	376814	356	1	43	9	N	39					134
07	0	W	422	-0-	422	377236	422	1			N	-0-					134
08	0	W	500	-0-	500	377736	500	1			N	-0-					134
09	0	W	504	-0-	504	378240	503	1	1	9	N	1					135
10	0	W	1121	-0-	1121	379361	573	1	436	3	N	102					237
							112	9									
11	0	W	4630	-0-	4630	383991	739	1	3795	3	N	87	172	1			152
							96	9									
12	0	W	5996	-0-	5996	389987	604	1	5241	3	N	137	174	1			115
							151	9									
01	0	W	5694	-0-	5694	395681	632	1	4977	3	N	77					192
							85	9									
02	0	W	5045	-0-	5045	400726	536	1	4435	3	N	67	172	1			87
							74	9									
03	0	W	5872	-0-	5872	406598	590	1	5192	3	N	82					169
							90	9									
04	0	W	2859	-0-	2859	409457	662	1	2150	3	N	43					212
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 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
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	7366	-0-	7366	734803	7270	3	96	9	N	87	4	8			190
03	0	W	8417	-0-	8417	743220	8315	3	102	9	N	93	164	1	4	8	115
04	0	W	8108	-0-	8108	751328	8030	3	78	9	N	71	2	8			184

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

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									
03	0	W	7415	-0-	7415	532571	309	1	6938	3	N	153	333	1	3	8	107
							168	9									
04	0	W	6104	-0-	6104	538675	304	1	5610	3	N	173	166	1	2	8	112
							190	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

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									
03	0	W	3596	-0-	3596	388661	307	1	3137	3	N	138	174	1	1	8	168
							152	9									
04	0	W	2736	-0-	2736	391397	281	1	2333	3	N	111	167	1			112
							122	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

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									
03	0	W	4711	-0-	4711	369680	684	1	3994	3	N	30	4	8			97
							33	9									
04	0	W	4933	-0-	4933	374613	777	1	4119	3	N	34	2	8			129
							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
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									
03	SHUT IN		7496	-0-	7496	49337	613	1	5803	3	N	982	1076	1	1	8	149
							1080	9									
04	SHUT IN		8579	-0-	8579	57916	566	1	7292	3	N	655	733	1	2	8	69
							721	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
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									
03	SHUT IN		1608	-0-	1608	49584	352	1	719	3	N	488	545	1			87
							537	9									
04	SHUT IN		2796	-0-	2796	52380	515	1	1834	3	N	406	355	1			138
							447	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
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									
03	SHUT IN		4764	-0-	4764	38373	627	1	3017	3	N	1018	1074	1	2	8	216
							1120	9									
04	SHUT IN		7862	-0-	7862	46235	567	1	6162	3	N	1030	1091	1	3	8	152
							1133	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
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
03	0 W		NO RPT	-0-	-0-	58071					N	NO RPT					191
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	58071					N	NO RPT					191

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
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
03	0 W		-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	199976					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	146451					N	NO RPT					25
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	146451					N	NO RPT					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
05	14043	X	305	-0-	-13738	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	13590	X	344	-0-	-13246	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	255	-0-	-13788	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	418	-0-	-13625	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	528	-0-	-13062	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	0	W	499	-0-	499	499	499	3			N	-0-					-0-
11	0	W	493	-0-	493	992	493	3			N	-0-					-0-
12	0	W	479	-0-	479	1471	479	3			N	-0-					-0-
01	0	W	554	-0-	554	2025	554	3			N	-0-					-0-
02	0	W	506	-0-	506	2531	506	3			N	-0-					-0-
03	0	W	629	-0-	629	3160	629	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	3684	524	3			N	-0-					-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
05	0	W	733	-0-	733	244430	732	1	1	9	N	1					43
06	0	W	720	-0-	720	245150	720	1			N	-0-					43
07	0	W	24	-0-	24	245174	24	1			N	-0-					43
08	0	W	75	-0-	75	245249	75	1			N	-0-					43
09	0	W	624	-0-	624	245873	624	1			N	-0-					43
10	0	W	727	-0-	727	246600	727	1			N	-0-					43
11	0	W	626	-0-	626	247226	625	1	1	9	N	1					44
12	0	W	733	-0-	733	247959	732	1	1	9	N	1					45
01	0	W	728	-0-	728	248687	728	1			N	-0-					45
02	0	W	614	-0-	614	249301	614	1			N	-0-					45
03	0	W	449	-0-	449	249750	449	1			N	-0-					45
04	0	W	333	-0-	333	250083	333	1			N	-0-					45

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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	905	3	141	9	N	128	96	1	14	8	124
*04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	959	3	222	9	N	202	212	1	28	8	86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

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
03	DELQ PR		14589	-0-	14589	14589	14504	3	85	9	N	77	2	8			109
*04	27685	X	13096	-0-	-14589	-0-	13037	3	59	9	N	54	1	8			162

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

05	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
07	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
08	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
09	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
10	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
11	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
12	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
01	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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
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
05	0	W	25491	-0-	25491	254676	4	1	25323	3	N	149	179	1	7	8	133
							164	9									
06	0	W	21934	-0-	21934	276610	21802	3	132	9	N	120					253
07	0	W	21600	-0-	21600	298210	21473	3	127	9	N	115	179	1			189
08	0	W	21275	-0-	21275	319485	21173	3	102	9	N	93	172	1			110
09	0	W	18482	-0-	18482	337967	18379	3	103	9	N	94					204
10	0	W	15487	-0-	15487	353454	86	1	15337	3	N	58					262
							64	9									
11	0	W	13722	-0-	13722	367176	297	1	13359	3	N	60	180	1			142
							66	9									
12	0	W	14677	-0-	14677	381853	279	1	14318	3	N	73	178	1			37
							80	9									
01	0	W	15221	-0-	15221	397074	197	1	14943	3	N	74					111
							81	9									
02	0	W	13635	-0-	13635	410709	153	1	13418	3	N	58					169
							64	9									
03	0	W	16959	-0-	16959	427668	16885	3	74	9	N	67	180	1			56
04	0	W	15588	-0-	15588	443256	15516	3	72	9	N	65					121

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
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
03	0	W	9501	-0-	9501	544386	9273	3	228	9	N	207	177	1			158
04	0	W	9127	-0-	9127	553513	8907	3	220	9	N	200	181	1			177

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
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	5138	-0-	5138	266415	728	1	4343	3	N	61					142
							67	9									
02	0	W	4789	-0-	4789	271204	675	1	4027	3	N	79	171	1			50
							87	9									
03	0	W	949	-0-	949	272153	883	1	66	9	N	60					110
04	0	W	1289	-0-	1289	273442	788	1	455	3	N	42					152
							46	9									

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
11	0	W	2318	-0-	2318	148168	383	1	1808	3	N	115	175	1	1	8	89
							127	9									
12	0	W	2862	-0-	2862	151030	398	1	2323	3	N	128	166	1	2	8	49
							141	9									
01	0	W	2407	-0-	2407	153437	396	1	1888	3	N	112					161
							123	9									
02	0	W	2189	-0-	2189	155626	332	1	1743	3	N	104	173	1	1	8	91
							114	9									
03	0	W	2500	-0-	2500	158126	390	1	2002	3	N	98	2	8			187
							108	9									
04	0	W	2564	-0-	2564	160690	361	1	2090	3	N	103	174	1	1	8	115
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0	W	3255	-0-	3255	199127	417 217	1 9	2621	3	N	197	167	1	2	8	175
12	0	W	3241	-0-	3241	202368	466 205	1 9	2570	3	N	186	334	1	3	8	24
01	0	W	3126	-0-	3126	205494	465 167	1 9	2494	3	N	152					176
02	0	W	2840	-0-	2840	208334	432 179	1 9	2229	3	N	163	170	1	1	8	168
03	0	W	3811	-0-	3811	212145	469 207	1 9	3135	3	N	188	163	1	5	8	188
04	0	W	4018	-0-	4018	216163	437 171	1 9	3410	3	N	155	170	1	3	8	170

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
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
03	0	W	5523	-0-	5523	477796	5241	3	282	9	N	256	335	1	2	8	135
04	0	W	5237	-0-	5237	483033	4973	3	264	9	N	240	336	1	1	8	38

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
11	0	W	12885	-0-	12885	831404	12438	3	447	9	N	406	542	1	1	8	75
12	0	W	13314	-0-	13314	844718	12768	3	546	9	N	496	364	1	1	8	206
01	0	W	13042	-0-	13042	857760	12611	3	431	9	N	392	361	1			238
02	0	W	11438	-0-	11438	869198	11023	3	415	9	N	377	549	1			66
03	0	W	12613	-0-	12613	881811	12152	3	461	9	N	419	365	1			120
04	0	W	12328	-0-	12328	894139	11889	3	439	9	N	399	359	1	1	8	159

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	144 179	1 9	860	3	N	163	213	1	8	8	62
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-	2 205	1 9	105	3	N	186	133	1	8	8	165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	139	1	17	8	166
04	14B2 EXT		3190	-0-	3190	3190	2924	3	266	9	N	242	265	1	34	8	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-						N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-						N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-						N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15829	-0-	15829	104660		570 295	1 9	14964	3	N	268	180	1	1	8	179
06	0	W	13708	-0-	13708	118368		469 184	1 9	13055	3	N	167	175	1	1	8	170
07	0	W	13039	-0-	13039	131407		450 160	1 9	12429	3	N	145	177	1	1	8	137
08	0	W	14344	-0-	14344	145751		650 149	1 9	13545	3	N	135	177	1	1	8	94
09	0	W	13162	-0-	13162	158913		1033 130	1 9	11999	3	N	118	179	1	1	8	32
10	0	W	12909	-0-	12909	171822		832 114	1 9	11963	3	N	104	1	8			135
11	0	W	11834	-0-	11834	183656		807 101	1 9	10926	3	N	92	181	1	1	8	45
12	0	W	9804	-0-	9804	193460		834 78	1 9	8892	3	N	71	1	8			115
01	0	W	9286	-0-	9286	202746		725 84	1 9	8477	3	N	76	177	1			15
02	0	W	7004	-0-	7004	209750		753 66	1 9	6185	3	N	60					75
03	0	W	8574	-0-	8574	218324		823 83	1 9	7668	3	N	75					150
04	0	W	8062	-0-	8062	226386		691 54	1 9	7317	3	N	49					199

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184724						N	NO RPT					24
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	619	-0-	619	57094	619	1			N	-0-					74
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57094					N	NO RPT					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

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									
03	SHUT IN		25378	-0-	25378	157100	24893	3	485	9	N	441	537	1	41	8	101
04	SHUT IN		18006	-0-	18006	175106	143	1	17522	3	N	310	182	1	20	8	209
							341	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

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									
03	SHUT IN		2067	-0-	2067	67432	371	1	1018	3	N	616	533	1			83
							678	9									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	67432					N	NO RPT					83

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

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									
03	SHUT IN		3051	-0-	3051	44280	282	1	2216	3	N	503	532	1			157
							553	9									
04	14B2 EXT		4793	-0-	4793	49073	229	1	3988	3	N	524	529	1			152
							576	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

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
03	T. A.		21585	-0-	21585	75621	730	1	19194	3	N	1510	1615	1	4	8	97
							1661	9									
04	T. A.		13688	-0-	13688	89309	567	1	12308	3	N	739	720	1	3	8	113
							813	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
03	T. A.		23986	-0-	23986	127522	720	1	21378	3	N	1716	1956	1	3	8	93
							1888	9									
04	T. A.		19608	-0-	19608	147130	838	1	17380	3	N	1264	1243	1	4	8	110
							1390	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

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
03	T. A.		14853	-0-	14853	98800	13764	3	1089	9	N	990	1087	1			533
04	T. A.		12120	-0-	12120	110920	11205	3	915	9	N	832	1239	1			126

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

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									
03	SHUT IN		9274	-0-	9274	102702	281	1	7066	3	N	1752	1621	1			193
							1927	9									
04	SHUT IN		10886	-0-	10886	113588	378	1	8821	3	N	1534	1596	1			131
							1687	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7035 - 11259

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
03	SHUT IN		10746	-0-	10746	33264	8122	3	2624	9	N	2385	2457	1			237
04	SHUT IN		10053	-0-	10053	43317	8054	3	1999	9	N	1817	1704	1			350

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

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									
03	SHUT IN		16598	-0-	16598	71254	831	1	14424	3	N	1221	1347	1	10	8	129
							1343	9									
04	SHUT IN		12017	-0-	12017	83271	801	1	10302	3	N	831	743	1	15	8	202
							914	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	1	1	8			142
06	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	1	1	8			142
07	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
08	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	5	5	8			142
09	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	2	2	8			142
10	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
11	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
12	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
01	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

05	0	W	52	-0-	52	202128	52	3			N	-0-					46
06	0	W	2	-0-	2	202130	1	3	1	9	N	1	1	8			46
07	0	W	3483	-0-	3483	205613	3024	3	459	9	N	417	333	1	1	8	129
08	0	W	3283	-0-	3283	208896	3226	3	57	9	N	52	1	8			180
09	0	W	334	-0-	334	209230	334	3			N	-0-					180
10	0	W	454	-0-	454	209684	314	3	140	9	N	127	166	1	1	8	140
11	0	W	972	-0-	972	210656	766	3	206	9	N	187	176	1	1	8	150
12	0	W	814	-0-	814	211470	714	3	100	9	N	91	63	1	1	8	177
01	0	W	797	-0-	797	212267	686	3	111	9	N	101	174	1	1	8	103
02	0	W	669	-0-	669	212936	581	3	88	9	N	80	1	8			182
03	0	W	724	-0-	724	213660	641	3	83	9	N	75	1	8			256
04	0	W	734	-0-	734	214394	672	3	62	9	N	56	171	1	1	8	140

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

05	0	W	-0-	-0-	-0-	40884					N	159	173	1			61
06	0	W	-0-	-0-	-0-	40884					N	91	1	8			151
07	0	W	-0-	-0-	-0-	40884					N	59	165	1			45
08	0	W	-0-	-0-	-0-	40884					N	96	1	8			140
09	0	W	-0-	-0-	-0-	40884					N	19	1	8			158
10	0	W	-0-	-0-	-0-	40884					N	25	1	8			182
11	0	W	14	-0-	14	40898	6	3	8	9	N	7	1	8			188
12	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	57	174	1	1	8	70
01	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	46	1	8			115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	20	1	8			134
03	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	2	1	8			135
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	6	1	8			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		875	-0-	875	15332	407	1	468	9	N	425	531	1	1	8	44
12	SHUT IN		1468	-0-	1468	16800	398	1	597	3	N	430	360	1	3	8	111
							473	9									
01	SHUT IN		2208	-0-	2208	19008	413	1	1322	3	N	430	364	1			177
							473	9									
02	SHUT IN		4021	-0-	4021	23029	360	1	3199	3	N	420	540	1	1	8	56
							462	9									
03	SHUT IN		5664	-0-	5664	28693	391	1	4623	3	N	591	536	1	2	8	109
							650	9									
04	SHUT IN		2500	-0-	2500	31193	393	1	1724	3	N	348	354	1	2	8	101
							383	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

11	SHUT IN		881	-0-	881	30900	418	1	463	9	N	421	346	1			288
12	SHUT IN		1612	-0-	1612	32512	270	1	176	3	N	771	1040	1			19
							318	4	848	9							
01	SHUT IN		2471	-0-	2471	34983	153	1	1394	3	N	840	690	1	1	8	168
							924	9									
02	SHUT IN		1869	-0-	1869	36852	143	1	997	3	N	663	688	1			143
							729	9									
03	SHUT IN		7977	-0-	7977	44829	155	1	7044	3	N	707	672	1			178
							778	9									
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	44829					N	NO RPT					178

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

11	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-
01	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-
02	23408	X	NO RPT	-0-	-23408	-0-					N	NO RPT					-0-
03	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

*11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6932 - 10917

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
06	SHUT	IN	11209	-0-		11209		11209		494	1	4509	3	N	5642	5337	1			305
										6206	9									
07	SHUT	IN	8676	-0-		8676		19885		508	1	4249	3	N	3563	3582	1	7	8	279
										3919	9									
08	SHUT	IN	5842	-0-		5842		25727		517	1	2630	3	N	2450	2385	1			344
										2695	9									
09	SHUT	IN	4689	-0-		4689		30416		509	1	2105	3	N	1886	2052	1			178
										2075	9									
10	SHUT	IN	5817	-0-		5817		36233		589	1	3310	3	N	1744	1737	1	3	8	182
										1918	9									
11	SHUT	IN	9132	-0-		9132		45365		641	1	6719	3	N	1611	1581	1			212
										1772	9									
12	SHUT	IN	2150	-0-		2150		47515		247	1	195	3	N	920	1093	1			39
										696	4	1012	9							
01	SHUT	IN	922	-0-		922		48437		149	1	773	9	N	703	693	1	2	8	47
02	SHUT	IN	2550	-0-		2550		50987		175	1	1125	3	N	1136	683	1			500
										1250	9									
03	SHUT	IN	3511	-0-		3511		54498		163	1	2330	3	N	925	1194	1			231
										1018	9									
04	SHUT	IN	4201	-0-		4201		58699		340	1	2741	3	N	1018	1015	1			234
										1120	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	12457	-0-		12457		12457		498	1	3840	3	N	7381	6795	1	78	8	508
										8119	9									
07	SHUT	IN	12163	-0-		12163		24620		553	1	5539	3	N	5519	5813	1	11	8	203
										6071	9									
08	SHUT	IN	6648	-0-		6648		31268		567	1	2191	3	N	3536	3341	1			398
										3890	9									
09	SHUT	IN	4294	-0-		4294		35562		561	1	833	3	N	2636	2584	1			450
										2900	9									
10	SHUT	IN	4766	-0-		4766		40328		628	1	1481	3	N	2415	2584	1	3	8	278
										2657	9									
11	SHUT	IN	6708	-0-		6708		47036		630	1	3172	3	N	2642	2600	1			320
										2906	9									
12	SHUT	IN	2078	-0-		2078		49114		266	1	266	3	N	1243	1488	1			75
										179	4	1367	9							
01	SHUT	IN	1857	-0-		1857		50971		115	1	430	3	N	1193	859	1	4	8	405
										1312	9									
02	SHUT	IN	3003	-0-		3003		53974		221	1	1345	3	N	1306	1193	1			518
										1437	9									
03	SHUT	IN	9805	-0-		9805		63779		241	1	8566	3	N	907	1207	1			218
										998	9									
04	SHUT	IN	5154	-0-		5154		68933		376	1	4227	3	N	501	522	1			197
										551	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	10329	-0-	10329	10329	506 5861	1 9	3962	3	N	5328	5096	1			232
07	0	Z	1662	-0-	1662	11991	565	1	1097	9	N	997	1036	1	3	8	190
08	0	Z	1197	-0-	1197	13188	563	1	634	9	N	576	684	1			82
09	0	Z	931	-0-	931	14119	500	1	431	9	N	392	338	1			136
10	0	Z	847	-0-	847	14966	284	1	563	9	N	512	519	1	1	8	128
11	0	Z	1262	-0-	1262	16228	437 501	1 9	324	3	N	455	353	1			230
12	0	Z	486	-0-	486	16714	202	1	284	9	N	258	468	1			20
01	0	Z	969	-0-	969	17683	150 627	1 9	192	3	N	570	514	1	1	8	75
02	0	Z	4057	-0-	4057	21740	159 635	1 9	3263	3	N	577	515	1			137
03	0	Z	5183	-0-	5183	26923	167 559	1 9	4457	3	N	508	518	1			127
04	0	Z	3974	-0-	3974	30897	374 450	1 9	3150	3	N	409	347	1			189

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

05	0		64	-0-	64	214960	64	3			N	-0-					19
06	0		69	-0-	69	215029	69	3			N	-0-					19
07	0		60	-0-	60	215089	60	3			N	-0-					19
08	0		50	-0-	50	215139	50	3			N	-0-					19
09	0		239	-0-	239	215378	239	3			N	-0-					19
10	0		234	-0-	234	215612	234	3			N	-0-					19
11	0	W	237	-0-	237	215849	237	3			N	-0-					19
12	0	W	266	-0-	266	216115	266	3			N	-0-					19
01	0	W	267	-0-	267	216382	267	3			N	-0-					19
02	0	W	296	-0-	296	216678	296	3			N	-0-					19
03	0	W	339	-0-	339	217017	339	3			N	-0-					19
04	0	W	356	-0-	356	217373	356	3			N	-0-					19

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	394	-0-	-3977	-0-	144	1	173	3	N	70	173	1	1	8	182
							77	9									
06	4230	X	566	-0-	-3664	-0-	187	1	325	3	N	49	179	1	1	8	51
							54	9									
07	4371	X	517	-0-	-3854	-0-	104	1	368	3	N	41	1	8			91
							45	9									
08	4371	X	140	-0-	-4231	-0-	89	1	51	9	N	46	1	8			136
09	4230	X	141	-0-	-4089	-0-	89	1	7	3	N	41	1	8			176
							45	9									
10	4371	X	415	-0-	-3956	-0-	109	1	245	3	N	55	177	1	1	8	53
							61	9									
11	4230	X	500	-0-	-3730	-0-	49	1	422	3	N	26	1	8			78
							29	9									
12	4371	X	1010	-0-	-3361	-0-	930	3	80	9	N	73	1	8			150
01	4371	X	922	-0-	-3449	-0-	1	1	854	3	N	61	179	1	1	8	31
							67	9									
02	3948	X	537	-0-	-3411	-0-	153	1	342	3	N	38	1	8			68
							42	9									
03	4371	X	436	-0-	-3935	-0-	27	1	365	3	N	40	1	8			107
							44	9									
04	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	35	1	615	3	N	29	1	8			135
							32	9									

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

*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-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH A WELL #: RRCID -> 276769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8250 - 13345

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX UNIT WELL #: RRCID -> 276817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8064 - 8718

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
GREENWOOD UNIT WELL #: RRCID -> 276856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7946 - 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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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	314	-0-	-22	-0-	242	2	72	9	N	65					73
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	322	2	166	9	N	151					224
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	242	2	40	9	N	36					260

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	3100	N	2267	-0-	-833	4029	2267	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1954	-0-	-1046	2983	1954	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

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-
03	3100	N	5934	-0-	2834	2834	5934	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5575	-0-	2575	5409	5575	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

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-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

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-
03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	310	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	300	1	9528	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

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
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					57
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					57

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

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
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	N	3					85
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	N	3					88

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
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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					130
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	2	8	9	N	7					137

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	2150	-0-	-4360	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6080	-0-	-280	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
*04	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	35619	X	21468	-0-	-14151	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	19744	-0-	-14726	-0-	19744	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
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-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
*04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	18907	-0-	15807	52492	18907	2			N	-0-					-0-
*04	74269	X	21777	-0-	-52492	-0-	21777	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
*04	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	36239	X	28683	-0-	-7556	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26415	-0-	-8655	-0-	26415	2			N	-0-					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16967	X	4707	-0-	-12260	-0-	303	1	4404	3	N	-0-					-0-
*04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	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
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-
03	15350	X	4295	-0-	-11055	-0-	304	1	3991	3	N	-0-					-0-
*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	302	1	3401	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
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-
03	15131	X	4548	-0-	-10583	-0-	304	1	4244	3	N	-0-					-0-
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	302	1	3224	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
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-
03	26115	X	7451	-0-	-18664	-0-	304	1	7147	3	N	-0-					-0-
*04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	302	1	6348	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
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	814	-0-	-838	-0-	387	1	427	3	N	-0-					131
*03	2077	N	1730	-0-	-347	-0-	462	1	1192	3	N	69	175	1			25
							76	9									
04	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	480	1	1252	3	N	70					95
							77	9									

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	447	1	2582	3	N	-0-					76
*03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	496	1	4695	3	N	-0-					76
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	478	1	2628	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
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	3752	X	3528	-0-	-224	-0-	3528	3			N	-0-					84
*03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	3			N	-0-					84
04	3990	X	3229	-0-	-761	-0-	3229	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
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	197	-0-	-1119	-0-	145	1	52	9	N	47	1	8			99
*03	527	X	122	-0-	-405	-0-	113	1	9	9	N	8					107
04	540	X	245	-0-	-295	-0-	231	1	14	9	N	13					120

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

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	11676	X	10503	-0-	-1173	-0-	10471	3	32	9	Y	29	81	1			19
*03	12431	X	11877	-0-	-554	-0-	11765	3	112	9	Y	102	76	1			45
04	12030	X	11257	-0-	-773	-0-	11184	3	73	9	Y	66					111

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

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	267	-0-	-1077	-0-	176	1	91	9	N	83	58	1			118
*03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	80	108	1	3	8	87
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	156	155	1			88

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

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	13188	X	12205	-0-	-983	-0-	12164	3	41	9	Y	37	99	1	1	8	25
*03	14167	X	13544	-0-	-623	-0-	13406	3	138	9	Y	125	92	1			58
04	12900	X	12701	-0-	-199	-0-	12612	3	89	9	Y	81					139

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

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	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	278	1	3414	3	Y	83	58	1			118
							91	9									
*03	4588	X	2583	-0-	-2005	-0-	255	1	2271	3	Y	52	108	1	1	8	61
							57	9									
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	226	1	3999	3	Y	76	94	1			43
							84	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

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	5413	-0-	-691	-0-	5345	3	68	9	Y	62	63	1			87
*03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5456	3	73	9	Y	66	63	1			90
*04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5177	3	53	9	Y	48	62	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10341	3	52	9	N	47	1	8			99
*03	9517	X	8304	-0-	-1213	-0-	8283	3	21	9	N	19					118
*04	9210	X	8138	-0-	-1072	-0-	8120	3	18	9	N	16					134

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
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
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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	224	-0-	-9968	-0-	223	1	1	9	Y	1	1	8			25
*03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					25
*04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	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
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	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	293	1	5902	3	Y	78	55	1			111
							86	9									
*03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	215	1	2611	3	Y	40	102	1			49
							44	9									
*04	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	306	1	8365	3	Y	97	92	1			54
							107	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	287	1	2203	3	Y	88	51	1	4	8	92
							97	9									
*03	1178	N	503	-0-	-675	-0-	166	1	325	3	Y	11	54	1	4	8	45
							12	9									
*04	3000	N	6604	-0-	3604	3604	427	1	6148	3	Y	26	45	1	3	8	23
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	7182	-0-	-7994	-0-	448	1	6525	3	Y	190	1	8			202
							209	9									
*03	16802	X	3455	-0-	-13347	-0-	302	1	3149	3	Y	4	4	8			202
							4	9									
04	15900	X	8309	-0-	-7591	-0-	415	1	7818	3	Y	69	2	8			269
							76	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
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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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
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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	16	1			1
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1

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
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
*03	512	X	-0-	-0-	-512	-0-					Y	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	351	-0-	-965	-0-	241	1	110	9	N	100	59	1	2	8	108
*03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	21	63	1	1	8	65
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	23	64	1			24

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10399	-0-	-8025	-0-	395	1	9940	3	Y	58	35	1	2	8	62
							64	9									
*03	20212	X	8619	-0-	-11593	-0-	452	1	8150	3	Y	15	36	1	1	8	40
							17	9									
04	18270	X	7341	-0-	-10929	-0-	435	1	6888	3	Y	16	39	1			17
							18	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	574	-0-	-266	-0-	164	1	362	3	Y	44	27	1	2	8	47
							48	9									
*03	806	N	597	-0-	-209	-0-	165	1	426	3	Y	5	27	1	1	8	24
							6	9									
04	810	N	97	-0-	-713	-0-	88	1	9	9	Y	8	23	1			9

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3922	-0-	-9658	-0-	3838	3	84	9	Y	76	63	1	2	8	41
*03	10726	X	2776	-0-	-7950	-0-	2776	3			Y	-0-					41
*04	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4382	-0-	-8190	-0-	301	1	4011	3	Y	64	54	1	1	8	34
							70	9									
*03	13919	X	3822	-0-	-10097	-0-	255	1	3567	3	Y	-0-					34
*04	13200	X	181	-0-	-13019	-0-	181	1			Y	-0-					34

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7311	-0-	-697	-0-	368	1	6844	3	Y	90	84	1			77
							99	9									
*03	8432	X	1922	-0-	-6510	-0-	161	1	1699	3	Y	56	80	1	1	8	52
							62	9									
04	8100	X	6221	-0-	-1879	-0-	273	1	5849	3	Y	90	95	1			47
							99	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4361	-0-	-2275	-0-	380	1	3870	3	Y	101	95	1			85
							111	9									
*03	7099	X	477	-0-	-6622	-0-	183	1	215	3	Y	72	90	1	2	8	65
							79	9									
04	6060	X	2518	-0-	-3542	-0-	281	1	2123	3	Y	104	117	1			52
							114	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	12630	-0-	12630	36105	435	1	11823	3	Y	338	167	1			371
							372	9									
*03	53788	X	17683	-0-	-36105	-0-	495	1	16885	3	Y	275	346	1			300
							303	9									
*04	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	427	1	11353	3	Y	248	176	1			372
							273	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
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	5404	X	3199	-0-	-2205	-0-	345	1	2724	3	Y	118	139	1			63
							130	9									
*03	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	190	1	2263	3	Y	132	152	1			43
							145	9									
04	5790	X	4651	-0-	-1139	-0-	187	1	4320	3	Y	131	77	1	1	8	96
							144	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
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-
*03	T. A.		737	-0-	737	737	728	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	T. A.		5703	-0-	5703	6440	5702	3	1	9	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
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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	770	-0-	-2450	-0-	373	1	299	3	Y	89	104	1	1	8	48
							98	9									
*03	3565	X	339	-0-	-3226	-0-	207	1	132	9	Y	120	120	1	12	8	36
04	3330	X	899	-0-	-2431	-0-	147	1	667	3	Y	77	55	1	1	8	57
							85	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
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	7800	-0-	-1916	-0-	407	1	7334	3	Y	54	3	8			96
							59	9									
*03	10633	X	6750	-0-	-3883	-0-	407	1	6301	3	Y	38	11	8			123
							42	9									
04	10290	X	6315	-0-	-3975	-0-	423	1	5863	3	Y	26	2	8			147
							29	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
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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	425	1	3655	3	Y	14					68
							15	9									
*03	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	446	1	4177	3	Y	24	63	1			29
							26	9									
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	448	1	3980	3	Y	22					51
							24	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
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	5709	-0-	-339	-0-	5673	3	36	9	Y	33	52	1			20
*03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14536	3	64	9	Y	58					78
*04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13977	3	66	9	Y	60	57	1			81

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. GAS	(I) 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	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	14213	-0-		-5051	-0-	393	1	13778	3	Y	38	72	1			22
								42	9									
*03	21328	X	13990	-0-		-7338	-0-	430	1	13490	3	Y	64					86
								70	9									
04	18330	X	12394	-0-		-5936	-0-	419	1	11898	3	Y	70	63	1			93
								77	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3174	-0-		-1390	-0-	324	1	2748	3	Y	93	88	1			79
								102	9									
*03	3689	X	1003	-0-		-2686	-0-	227	1	687	3	Y	81	85	1	1	8	74
								89	9									
04	3570	X	2929	-0-		-641	-0-	344	1	2455	3	Y	118	133	1			59
								130	9									

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	5263	-0-		-2045	-0-	428	1	4736	3	Y	90	84	1			77
								99	9									
*03	8091	X	1874	-0-		-6217	-0-	303	1	1455	3	Y	105	83	1	2	8	97
								116	9									
04	7740	X	4555	-0-		-3185	-0-	402	1	4007	3	Y	133	161	1	1	8	68
								146	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. GAS	(I) 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	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	3001	-0-		-9263	-0-	288	1	2630	3	Y	75	63	1	1	8	41
								83	9									
*03	13578	X	2026	-0-		-11552	-0-	230	1	1796	3	Y	-0-					41
*04	13140	X	169	-0-		-12971	-0-	169	1			Y	-0-					41

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
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	588	N	429	-0-	-159	-0-	330	1	99	9	Y	90	104	1	2	8	48
*03	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	125	1	75	9	Y	68	91	1	3	8	22
04	1380	N	858	-0-	-522	-0-	129	1	655	3	Y	67	39	1			50
							74	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
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	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	447	1	7966	3	N	157	10	8			263
							173	9									
*03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	495	1	8906	3	N	150	165	1			248
							165	9									
*04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	480	1	8420	3	N	133	168	1			213
							146	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
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	2929	-0-	-1551	-0-	436	1	2478	3	Y	14					65
							15	9									
*03	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	481	1	3207	3	Y	26	60	1			31
							29	9									
04	4380	X	3458	-0-	-922	-0-	478	1	2952	3	Y	25	1	8			55
							28	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
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	3696	X	3125	-0-	-571	-0-	441	1	2676	3	Y	7					45
							8	9									
*03	4092	X	3322	-0-	-770	-0-	471	1	2837	3	Y	13	42	1			16
							14	9									
04	3960	X	3268	-0-	-692	-0-	478	1	2777	3	Y	12					28
							13	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
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	11561	-0-	-4903	-0-	11532	3	29	9	Y	26	47	1	2	8	14
*03	17949	X	11938	-0-	-6011	-0-	11875	3	63	9	Y	57	11	8			60
04	16950	X	11284	-0-	-5666	-0-	11232	3	52	9	Y	47	44	1	2	8	61

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

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	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7223	3	Y	62	63	1			86
							68	9									
*03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	456	1	8374	3	Y	66	62	1			90
							73	9									
*04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	442	1	8089	3	Y	49	61	1			78
							54	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2164	-0-	-468	-0-	279	1	1885	3	N	-0-					62
*03	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	279	1	2483	3	N	-0-					62
04	2820	X	216	-0-	-2604	-0-	108	1	108	9	N	98					160

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
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	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	448	1	4919	3	N	263	36	8			346
							289	9									
*03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	496	1	6055	3	N	212	344	1			214
							233	9									
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	480	1	5726	3	N	199	167	1			246
							219	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
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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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	7059	-0-	-4561	-0-	359	1	6623	3	Y	70	3	8			158
							77	9									
*03	12865	X	5334	-0-	-7531	-0-	386	1	4885	3	Y	57					215
							63	9									
04	12450	X	3685	-0-	-8765	-0-	341	1	3326	3	Y	16	93	1			138
							18	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

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	10824	-0-	-2588	-0-	437	1	10325	3	Y	56	1	8			121
							62	9									
*03	12617	X	9264	-0-	-3353	-0-	483	1	8717	3	Y	58					179
							64	9									
04	12210	X	8679	-0-	-3531	-0-	457	1	8202	3	Y	18	78	1			119
							20	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	397	1	3052	3	N	77	173	1			112
							85	9									
*03	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	375	1	928	3	N	65					177
							72	9									
*04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	476	1	4855	3	N	67	161	1			83
							74	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. (I) GAS 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	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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	387	1	2622	3	N	12					178
							13	9									
*03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	N	13					191
*04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	479	1	1390	3	N	17					208
							19	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. (I) GAS 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	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	11349	-0-	-3323	-0-	445	1	10813	3	N	83	1	8			163
							91	9									
*03	16244	X	12296	-0-	-3948	-0-	496	1	11699	3	N	92	171	1	4	8	80
							101	9									
04	15720	X	13561	-0-	-2159	-0-	480	1	13005	3	N	69					149
							76	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	294	-0-	-350	-0-	272	1	22	9	N	20					80
*03	558	N	306	-0-	-252	-0-	295	1	11	9	N	10					90
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	479	1	15	9	N	14	1	8			103

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	416	1	9024	3	Y	116	133	1	4	8	109
							128	9									
*03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	468	1	9843	3	Y	128					237
							141	9									
*04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	455	1	10966	3	Y	121	138	1			220
							133	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
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	3556	X	1745	-0-	-1811	-0-	401	1	1160	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	464	1	3161	3	Y	271	339	1			153
							298	9									
*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	480	1	7062	3	Y	240	163	1	2	8	228
							264	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
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	2193	-0-	-15167	-0-	437	1	1572	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									
*03	9858	X	3778	-0-	-6080	-0-	467	1	3012	3	Y	272	340	1			153
							299	9									
*04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	479	1	6483	3	Y	237	164	1			226
							261	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
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	6389	-0-	-11307	-0-	409	1	5779	3	Y	183	217	1	1	8	178
							201	9									
*03	18941	X	7649	-0-	-11292	-0-	419	1	7025	3	Y	186					364
							205	9									
04	17340	X	9208	-0-	-8132	-0-	432	1	8569	3	Y	188	212	1			340
							207	9									

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
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	7016	-0-	-1944	-0-	448	1	6539	3	N	26	1	8			208
							29	9									
*03	9920	X	8048	-0-	-1872	-0-	496	1	7482	3	N	64	175	1	1	8	96
							70	9									
04	8250	X	7351	-0-	-899	-0-	472	1	6842	3	N	34					130
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	6235	-0-	-373	-0-	426	1	5656	3	N	139	6	8			178
							153	9									
*03	7316	X	3784	-0-	-3532	-0-	459	1	3137	3	N	171	171	1	5	8	173
							188	9									
*04	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	480	1	14439	3	N	247	337	1	2	8	81
							272	9									

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
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	14644	X	8371	-0-	-6273	-0-	367	1	7907	3	Y	88	1	8			298
							97	9									
*03	16213	X	13336	-0-	-2877	-0-	477	1	12562	3	Y	270	172	1	1	8	395
							297	9									
04	15690	X	8996	-0-	-6694	-0-	468	1	8483	3	Y	41	167	1	1	8	268
							45	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					67
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					67

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4018	-0-	-8218	-0-	432	1	3519	3	N	61	174	1			101
							67	9									
*03	9796	X	488	-0-	-9308	-0-	488	1			N	-0-					101
04	9480	X	512	-0-	-8968	-0-	480	1	32	9	N	29					130

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	448	1	3865	3	N	131	172	1	8	8	138
							144	9									
*03	4619	X	3346	-0-	-1273	-0-	496	1	2727	3	N	112					250
							123	9									
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	480	1	3285	3	N	104	167	1			187
							114	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
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	7297	-0-	-123	-0-	392	1	6792	3	N	103					259
							113	9									
*03	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	492	1	7086	3	N	136	304	1	2	8	89
							150	9									
04	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	475	1	6159	3	N	94					183
							103	9									

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	441	1	10756	3	N	219	1	8			344
							241	9									
*03	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	496	1	12920	3	N	223	346	1			221
							245	9									
*04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	470	1	10597	3	N	166	169	1			218
							183	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
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	16912	X	15462	-0-	-1450	-0-	441	1	14942	3	N	72					287
							79	9									
*03	18073	X	10891	-0-	-7182	-0-	341	1	10520	3	N	27	169	1			145
							30	9									
04	17430	X	6045	-0-	-11385	-0-	251	1	5776	3	N	16	1	8			160
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	14056	X	12319	-0-	-1737	-0-	448	1	11563	3	N	280	167	1	3	8	342
							308	9									
*03	15562	X	14542	-0-	-1020	-0-	494	1	13662	3	N	351	346	1			347
							386	9									
04	15060	X	13520	-0-	-1540	-0-	478	1	12648	3	N	358	348	1	1	8	356
							394	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	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

11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	480	1	5610	3	Y	164	181	1			168
							180	9									
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	496	1	6965	3	Y	190	277	1			81
							209	9									
*01	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	496	1	5978	3	Y	226	169	1			138
							249	9									
02	6468	X	5584	-0-	-884	-0-	403	1	5042	3	Y	126	171	1			93
							139	9									
*03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	450	1	7038	3	Y	174	165	1			102
							191	9									
04	6930	X	6771	-0-	-159	-0-	480	1	6127	3	Y	149	150	1	11	8	90
							164	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

11	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	90	1	24977	3	N	279	347	1	1	8	139
							307	9									
12	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	40	1	24883	3	N	319	335	1	4	8	119
							351	9									
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	496	1	17294	3	N	140	171	1	6	8	82
							154	9									
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	367	1	14707	3	N	354	176	1	3	8	257
							389	9									
*03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	422	1	13477	3	N	222	183	1			296
							244	9									
*04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	453	1	16206	3	N	394	345	1			345
							433	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4292	-0-	-1858	-0-	480	1	3679	3	Y	121	171	1			125
							133	9									
12	6355	X	5466	-0-	-889	-0-	496	1	4748	3	Y	202	241	1			86
							222	9									
*01	6355	X	4825	-0-	-1530	-0-	496	1	4133	3	Y	178	173	1			91
							196	9									
02	5740	X	3109	-0-	-2631	-0-	448	1	2539	3	Y	111					202
							122	9									
*03	5456	X	2940	-0-	-2516	-0-	256	1	2545	3	Y	126	168	1			160
							139	9									
04	5280	X	4881	-0-	-399	-0-	245	1	4441	3	Y	177	172	1	13	8	152
							195	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7308	X	2875	-0-	-4433	-0-	378	1	2473	3	Y	22					208
							24	9									
*03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	479	1	4887	3	Y	125					333
							138	9									
*04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	465	1	5315	3	Y	152	171	1			314
							167	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
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	15309	-0-	-3199	-0-	447	1	14823	3	Y	35					303
							39	9									
*03	19437	X	17401	-0-	-2036	-0-	496	1	16852	3	Y	48	175	1			176
							53	9									
*04	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	477	1	17093	3	Y	82					258
							90	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
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	101	-0-	-403	-0-	101	1			N	-0-					153
*03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					153
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	4236	-0-	-9736	-0-	381	1	3802	3	Y	48	1	8			77
							53	9									
*03	13578	X	5123	-0-	-8455	-0-	441	1	4651	3	Y	28	1	8			104
							31	9									
04	13110	X	3647	-0-	-9463	-0-	397	1	3225	3	Y	23	2	8			125
							25	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
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	11098	-0-	-1950	-0-	408	1	10602	3	Y	80	1	8			280
							88	9									
*03	14260	X	12734	-0-	-1526	-0-	486	1	12143	3	Y	95	170	1			205
							105	9									
04	13080	X	12604	-0-	-476	-0-	478	1	12027	3	Y	90					295
							99	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	461	-0-	-2787	-0-	448	1	13	9	N	12	10	8			133
*03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1	1	8			133
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					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
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	19352	-0-	-3160	-0-	433	1	18709	3	N	191	174	1	17	8	188
							210	9									
*03	24924	X	21461	-0-	-3463	-0-	481	1	20719	3	N	237	169	1			256
							261	9									
04	24120	X	18866	-0-	-5254	-0-	480	1	18074	3	N	284	338	1			202
							312	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	2602	-0-	-1682	-0-	448	1	2090	3	N	58	1	8			207
							64	9									
*03	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	496	1	1168	3	N	54					261
							59	9									
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	480	1	4109	3	N	58	170	1			149
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1761	-0-	-1459	-0-	448	1	1269	3	N	40					188
							44	9									
*03	3565	X	1037	-0-	-2528	-0-	496	1	489	3	N	47					235
							52	9									
04	3450	X	1917	-0-	-1533	-0-	472	1	1347	3	N	89	175	1	11	8	138
							98	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
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	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	448	1	13565	3	N	830	703	1	2	8	357
							913	9									
*03	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	496	1	13117	3	N	843	1040	1			160
							927	9									
*04	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	480	1	11088	3	N	751	690	1			221
							826	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	448	1	11717	3	N	495	350	1	8	8	254
							545	9									
*03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	496	1	12382	3	N	477	502	1			229
							525	9									
*04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	480	1	13083	3	N	481	519	1			191
							529	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
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	15764	X	13038	-0-	-2726	-0-	448	1	12540	3	N	45	2	8			164
							50	9									
*03	17763	X	13546	-0-	-4217	-0-	496	1	12996	3	N	49	176	1			37
							54	9									
04	17190	X	12546	-0-	-4644	-0-	480	1	12020	3	N	42					79
							46	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1704	-0-	-11764	-0-	448	1	1137	3	N	108	6	8			161
							119	9									
*03	11377	X	640	-0-	-10737	-0-	496	1	144	9	N	131	172	1			120
*04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	480	1	7377	3	N	234	172	1			182
							257	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
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	5529	-0-	-855	-0-	5471	3	58	9	Y	53	52	1			73
*03	6138	X	5692	-0-	-446	-0-	5633	3	59	9	Y	54	53	1			74
*04	5760	X	5383	-0-	-377	-0-	5339	3	44	9	Y	40	51	1			63

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
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	14624	-0-	-4976	-0-	14576	3	48	9	Y	44	70	1			33
*03	21545	X	16146	-0-	-5399	-0-	16088	3	58	9	Y	53	64	1			22
04	20850	X	16961	-0-	-3889	-0-	16915	3	46	9	Y	42	32	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	3982	-0-	-10046	-0-	448	1	3399	3	Y	123	173	1			131
							135	9									
*03	15531	X	14687	-0-	-844	-0-	496	1	13964	3	Y	206	170	1			167
							227	9									
*04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	480	1	12282	3	Y	147	173	1	1	8	140
							162	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
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	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	448	1	10241	3	Y	189	174	1			156
							208	9									
*03	7843	X	500	-0-	-7343	-0-	496	1	4	9	Y	4	1	8			159
04	7590	X	482	-0-	-7108	-0-	480	1	2	9	Y	2					161

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
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	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	448	1	14340	3	N	158	5	8			208
							174	9									
*03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	496	1	15878	3	N	73	170	1			111
							80	9									
*04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	480	1	14848	3	N	65					176
							72	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22194	-0-	-3314	-0-	21622	3	572	9	Y	520	311	1			388
*03	27900	X	23817	-0-	-4083	-0-	23478	3	339	9	Y	308	467	1			229
04	25470	X	22116	-0-	-3354	-0-	21772	3	344	9	Y	313	160	1			382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

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	514	-0-	-6570	-0-	430	1	84	9	Y	76					86
*03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	496	1	7651	3	Y	25	57	1			54
							28	9									
04	7590	X	3428	-0-	-4162	-0-	336	1	2998	3	Y	85					139
							94	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

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	263	-0-	-9089	-0-	176	1	87	9	Y	79					89
*03	8339	X	722	-0-	-7617	-0-	496	1	197	3	Y	26	58	1			57
							29	9									
*04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	345	1	1638	3	Y	93					150
							102	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

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	19236	X	17707	-0-	-1529	-0-	17320	3	387	9	Y	352	562	1			258
*03	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21191	3	558	9	Y	507	555	1			210
04	20610	X	20532	-0-	-78	-0-	20161	3	371	9	Y	337	288	1			259

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

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	5423	-0-	-2193	-0-	5359	3	64	9	Y	58	35	1			43
*03	8432	X	5454	-0-	-2978	-0-	5415	3	39	9	Y	35	52	1	1	8	25
04	7440	X	5390	-0-	-2050	-0-	5351	3	39	9	Y	35	18	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18432	-0-	-3660	-0-	18384	3	48	9	Y	44	70	1			33
*03	22475	X	20486	-0-	-1989	-0-	20417	3	69	9	Y	63	69	1			27
04	22680	X	18132	-0-	-4548	-0-	18086	3	46	9	Y	42	36	1			33

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

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	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	417	1	8650	3	Y	76					86
							84	9									
*03	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	496	1	6035	3	Y	25	57	1			54
							28	9									
04	6870	X	4012	-0-	-2858	-0-	336	1	3567	3	Y	99					153
							109	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

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	13356	X	12709	-0-	-647	-0-	448	1	11874	3	N	352	349	1			206
							387	9									
*03	15965	X	14659	-0-	-1306	-0-	480	1	13582	3	N	543	514	1	7	8	228
							597	9									
04	15450	X	6271	-0-	-9179	-0-	480	1	5354	3	N	397	517	1			108
							437	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

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	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	429	1	7444	3	Y	69	171	1			101
							76	9									
*03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7697	3	Y	77					178
							85	9									
*04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	480	1	8281	3	Y	74	167	1	9	8	76
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	429	1	6742	3	N	193	163	1			173
							212	9									
*03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	496	1	5623	3	N	180	173	1			180
							198	9									
*04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	480	1	9911	3	N	217	167	1	9	8	221
							239	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
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	14644	X	12876	-0-	-1768	-0-	448	1	12360	3	Y	62	142	1			69
							68	9									
*03	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	496	1	17027	3	Y	172	175	1			66
							189	9									
*04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	480	1	18329	3	Y	85	2	8			149
							94	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
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	660	-0-	-9364	-0-	448	1	54	3	Y	144					211
							158	9									
*03	11098	X	4952	-0-	-6146	-0-	496	1	4244	3	Y	193	347	1			57
							212	9									
*04	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	480	1	11997	3	Y	287	174	1	12	8	158
							316	9									

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
11	29670	X	21368	-0-	-8302	-0-	472	1	19869	3	Y	934	872	1			215
							1027	9									
12	29109	X	18423	-0-	-10686	-0-	488	1	16991	3	Y	858	943	1			130
							944	9									
01	29109	X	23919	-0-	-5190	-0-	496	1	22596	3	Y	752	681	1			201
							827	9									
02	24472	X	18879	-0-	-5593	-0-	448	1	17742	3	Y	626	682	1	1	8	144
							689	9									
*03	24025	X	6255	-0-	-17770	-0-	496	1	5444	3	Y	286	345	1			85
							315	9									
04	21360	X	1385	-0-	-19975	-0-	480	1	634	3	Y	246	166	1			165
							271	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	12687	-0-	-6213	-0-	448 107	1 9	12132	3	Y	97	171	1			107
*03	18600	X	17453	-0-	-1147	-0-	496 76	1 9	16881	3	Y	69					176
04	16500	X	14625	-0-	-1875	-0-	480 50	1 9	14095	3	Y	45	165	1	2	8	54

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
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	9903	-0-	-7261	-0-	448 37	1 9	9418	3	Y	34					61
*03	17670	X	3873	-0-	-13797	-0-	496 50	1 9	3327	3	Y	45					106
04	16380	X	12717	-0-	-3663	-0-	480 95	1 9	12142	3	Y	86	4	8			188

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
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	10412	-0-	-2188	-0-	445 454	1 9	9513	3	Y	413	113	1	1	8	370
*03	13547	X	10014	-0-	-3533	-0-	496 284	1 9	9234	3	Y	258	470	1			158
04	12810	X	9837	-0-	-2973	-0-	480 348	1 9	9009	3	Y	316	226	1			248

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
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-
*03	T. A.		496	-0-	496	496	496	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		535	-0-	535	1031	480	1	55	9	N	50					50

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					655
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2034	2381	1			308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	15180	X	11386	-0-	-3794	-0-	467	1	10483	3	N	396	345	1			125
							436	9									
12	16647	X	10379	-0-	-6268	-0-	480	1	9536	3	N	330	350	1			105
							363	9									
01	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	496	1	8608	3	N	344	346	1			103
							378	9									
02	10640	X	8699	-0-	-1941	-0-	448	1	8020	3	N	210	173	1			140
							231	9									
*03	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	496	1	12308	3	N	332	323	1	4	8	145
							365	9									
*04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	480	1	12356	3	N	265	174	1			236
							292	9									

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
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	464	1	6569	3	Y	120	107	1			184
							132	9									
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	491	1	7256	3	Y	265	284	1			165
							292	9									
01	9145	X	4296	-0-	-4849	-0-	496	1	3780	3	Y	18					183
							20	9									
02	8260	X	4755	-0-	-3505	-0-	432	1	4204	3	Y	108	169	1			122
							119	9									
*03	9145	X	4836	-0-	-4309	-0-	496	1	4337	3	Y	3					125
							3	9									
*04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	480	1	7380	3	Y	12	12	8			125
							13	9									

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
11	40198	X	12376	-0-	-27822	-0-	472	1	11055	3	Y	772	779	1			202
							849	9									
12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	470	1	10603	3	Y	676	762	1			116
							744	9									
01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	496	1	7672	3	Y	629	675	1			70
							692	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	448	1	6982	3	Y	523	337	1			256
							575	9									
*03	7254	X	572	-0-	-6682	-0-	496	1	76	9	Y	69	281	1			44
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	480	1	7966	3	Y	1038	852	1	6	8	224
							1142	9									

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
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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43943	X	13200	-0-	-30743	-0-	439	1	12692	3	Y	63	17	1			56
							69	9									
*03	16585	X	14550	-0-	-2035	-0-	496	1	14010	3	Y	40	72	1			24
							44	9									
04	15570	X	15425	-0-	-145	-0-	480	1	14891	3	Y	49	35	1			38
							54	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32004	X	8924	-0-	-23080	-0-	448	1	8302	3	Y	158	43	1			142
							174	9									
*03	13454	X	10907	-0-	-2547	-0-	496	1	10302	3	Y	99	181	1			60
							109	9									
04	13020	X	10201	-0-	-2819	-0-	480	1	9587	3	Y	122	87	1			95
							134	9									

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	593	-0-	-12539	-0-	448	1	126	3	N	17					190
							19	9									
*03	12059	X	631	-0-	-11428	-0-	480	1	140	3	N	10					200
							11	9									
04	6780	X	868	-0-	-5912	-0-	480	1	378	3	N	9	175	1	3	8	31
							10	9									

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
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	4146	-0-	-1930	-0-	417	1	3576	3	Y	139	176	1			51
							153	9									
*03	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	480	1	4499	3	Y	187	173	1	4	8	61
							206	9									
04	6450	X	5745	-0-	-705	-0-	480	1	5063	3	Y	184	169	1			76
							202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	448	1	10904	3	Y	107					239
							118	9									
*03	11439	X	10088	-0-	-1351	-0-	496	1	9460	3	Y	120	182	1			177
							132	9									
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	480	1	8325	3	Y	106	175	1	5	8	103
							117	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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	18058	-0-	18058	99286	405	1	17235	3	Y	380	339	1	1	8	221
							418	9									
*03	119112	X	19826	-0-	-99286	-0-	496	1	18867	3	Y	421	514	1	1	8	127
							463	9									
04	24270	X	22451	-0-	-1819	-0-	480	1	21451	3	Y	473	338	1			262
							520	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	8946	-0-	-7322	-0-	448	1	8413	3	Y	77	44	1	4	8	79
							85	9									
*03	16058	X	15896	-0-	-162	-0-	496	1	15334	3	Y	60	42	1	2	8	95
							66	9									
04	14730	X	7393	-0-	-7337	-0-	480	1	6913	3	Y	-0-					95

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	14828	-0-	-2392	-0-	432	1	13875	3	Y	474	357	1			202
							521	9									
*03	16182	X	15143	-0-	-1039	-0-	448	1	13915	3	Y	709	858	1	3	8	50
							780	9									
04	14730	X	12467	-0-	-2263	-0-	480	1	11413	3	Y	522	347	1			225
							574	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	10696	X	9374	-0-		-1322	-0-	448	1	8563	3	Y	330	340	1			270
								363	9									
*03	11842	X	10050	-0-		-1792	-0-	496	1	9084	3	Y	427	507	1	1	8	189
								470	9									
04	11250	X	10756	-0-		-494	-0-	480	1	9872	3	Y	367	342	1	2	8	212
								404	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. GAS	(I) 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	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	3845	-0-		-5451	-0-	448	1	3136	3	Y	237	335	1			140
								261	9									
*03	8866	X	3652	-0-		-5214	-0-	496	1	2726	3	Y	391	334	1	2	8	195
								430	9									
04	8070	X	5115	-0-		-2955	-0-	480	1	4291	3	Y	313	339	1	4	8	165
								344	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. GAS	(I) 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	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	13226	-0-		-3462	-0-	424	1	12569	3	Y	212	177	1			212
								233	9									
*03	17601	X	17601	-0-		-0-	-0-	496	1	16811	3	Y	267	358	1			121
								294	9									
*04	19255	X	19255	-0-		-0-	-0-	480	1	18526	3	Y	226	173	1	2	8	172
								249	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	7385	-0-		-30163	-0-	304	1	6566	3	Y	468	708	1			113
								515	9									
*03	17825	X	16730	-0-		-1095	-0-	448	1	15138	3	Y	1040	1044	1	4	8	105
								1144	9									
*04	24420	X	24420	-0-		-0-	-0-	480	1	22649	3	Y	1174	1072	1			207
								1291	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	440	1	10081	3	Y	611	514	1			243
							672	9									
*03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	480	1	11959	3	Y	732	678	1	4	8	293
							805	9									
*04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	480	1	10926	3	Y	613	643	1			263
							674	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
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	8056	-0-	-13504	-0-	448	1	6531	3	Y	979	860	1			201
							1077	9									
*03	15965	X	972	-0-	-14993	-0-	480	1	492	9	Y	447	500	1	7	8	141
04	15450	X	13817	-0-	-1633	-0-	480	1	12137	3	Y	1091	1027	1			205
							1200	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
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	4624	-0-	-14192	-0-	304	1	3414	3	Y	824	862	1			183
							906	9									
*03	13547	X	10927	-0-	-2620	-0-	496	1	9209	3	Y	1111	1025	1	6	8	263
							1222	9									
04	13110	X	9899	-0-	-3211	-0-	480	1	8407	3	Y	920	1031	1			152
							1012	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9947	-0-	-4725	-0-	448	1	8974	3	Y	477	533	1			132
							525	9									
*03	12431	X	11197	-0-	-1234	-0-	496	1	9883	3	Y	744	690	1	5	8	181
							818	9									
04	12030	X	6428	-0-	-5602	-0-	422	1	5499	3	Y	461	521	1			121
							507	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	15492	-0-	-13628	-0-	15062	3	430	9	N	391	178	1			317
*03	25513	X	18988	-0-	-6525	-0-	18743	3	245	9	N	223	338	1			202
04	24690	X	16825	-0-	-7865	-0-	16533	3	292	9	N	265	178	1			289

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
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	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	448	1	11422	3	Y	50					82
							55	9									
*03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	496	1	11653	3	Y	49					131
							54	9									
*04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	480	1	12093	3	Y	53	3	8			181
							58	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
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	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	427	1	9913	3	Y	189	175	1			191
							208	9									
*03	10633	X	8816	-0-	-1817	-0-	496	1	8091	3	Y	208	350	1			49
							229	9									
04	10230	X	8547	-0-	-1683	-0-	480	1	7882	3	Y	168					217
							185	9									

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
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	7028	-0-	-9016	-0-	448	1	5975	3	N	550	343	1			489
							605	9									
*03	14663	X	6122	-0-	-8541	-0-	416	1	4954	3	N	684	865	1	4	8	304
							752	9									
04	9540	X	9356	-0-	-184	-0-	480	1	8045	3	N	755	678	1			381
							831	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	2914	-0-	-5990	-0-	448	1	2286	3	Y	164	97	1	2	8	174
							180	9									
*03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	496	1	9515	3	Y	127	92	1			209
							140	9									
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	480	1	2200	3	Y	-0-					209

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	1987	-0-	-13245	-0-	448	1	1470	3	Y	63	35	1	4	8	64
							69	9									
*03	18228	X	7377	-0-	-10851	-0-	496	1	6830	3	Y	46	34	1			76
							51	9									
04	17640	X	8486	-0-	-9154	-0-	480	1	8006	3	Y	-0-					76

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	5342	-0-	-4514	-0-	448	1	4754	3	Y	127	172	1			97
							140	9									
*03	10912	X	4733	-0-	-6179	-0-	496	1	4092	3	Y	132	174	1			55
							145	9									
04	9360	X	7606	-0-	-1754	-0-	480	1	6969	3	Y	143	5	8			193
							157	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	480	1	19882	3	Y	382	315	1			101
							420	9									
12	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	491	1	19797	3	Y	370	329	1			142
							407	9									
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	496	1	20982	3	Y	275	337	1			80
							303	9									
02	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	448	1	15988	3	Y	222	170	1			132
							244	9									
*03	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	496	1	17581	3	Y	239	169	1			202
							263	9									
*04	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	480	1	18093	3	Y	227	337	1	5	8	87
							250	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
11	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	461	1	20125	3	Y	349	264	1			185
							384	9									
12	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	491	1	20069	3	Y	352	397	1			140
							387	9									
01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	496	1	17591	3	Y	255	337	1			58
							281	9									
02	16184	X	10653	-0-	-5531	-0-	448	1	10059	3	Y	133					191
							146	9									
*03	17918	X	5125	-0-	-12793	-0-	496	1	4491	3	Y	125	178	1			138
							138	9									
04	17340	X	763	-0-	-16577	-0-	480	1	281	3	Y	2	2	8			138
							2	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	16772	-0-	-9028	-0-	480	1	16178	3	Y	104	81	1			55
							114	9									
12	24180	X	17075	-0-	-7105	-0-	496	1	16481	3	Y	89	109	1			35
							98	9									
01	24180	X	13835	-0-	-10345	-0-	496	1	13174	3	Y	150	155	1			30
							165	9									
02	21840	X	13703	-0-	-8137	-0-	448	1	13255	3	Y	-0-					30
*03	18507	X	17220	-0-	-1287	-0-	496	1	16634	3	Y	82					112
							90	9									
04	16770	X	14367	-0-	-2403	-0-	480	1	13881	3	Y	5	5	8			112
							6	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	17447	-0-	-5683	-0-	480	1	16523	3	Y	404	359	1			169
							444	9									
12	23901	X	19034	-0-	-4867	-0-	496	1	18141	3	Y	361	410	1			120
							397	9									
01	22940	X	15888	-0-	-7052	-0-	496	1	14967	3	Y	386	338	1			168
							425	9									
02	20720	X	13889	-0-	-6831	-0-	432	1	13270	3	Y	170	175	1			163
							187	9									
*03	22940	X	14558	-0-	-8382	-0-	493	1	13843	3	Y	202	166	1	1	8	198
							222	9									
04	18450	X	14632	-0-	-3818	-0-	480	1	14056	3	Y	87	166	1	1	8	118
							96	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12304	-0-	-6540	-0-	432	1	11634	3	Y	216	176	1			218
							238	9									
*03	20863	X	14408	-0-	-6455	-0-	496	1	13650	3	Y	238	337	1			119
							262	9									
04	17670	X	11242	-0-	-6428	-0-	480	1	10562	3	Y	182	171	1			130
							200	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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	10937	-0-	-5415	-0-	448	1	10370	3	Y	108					180
							119	9									
*03	16926	X	12529	-0-	-4397	-0-	496	1	11902	3	Y	119	169	1			130
							131	9									
04	14460	X	11079	-0-	-3381	-0-	480	1	10488	3	Y	101	167	1			64
							111	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
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	9480	-0-	-4072	-0-	448	1	9004	3	Y	25					120
							28	9									
*03	11966	X	7808	-0-	-4158	-0-	496	1	7270	3	Y	38					158
							42	9									
04	10440	X	10189	-0-	-251	-0-	480	1	9644	3	Y	59	169	1			48
							65	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
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	10727	-0-	-6521	-0-	448	1	10183	3	N	87	165	1			114
							96	9									
*03	18321	X	14207	-0-	-4114	-0-	496	1	13592	3	N	108	160	1			62
							119	9									
04	16320	X	14164	-0-	-2156	-0-	480	1	13582	3	N	93					155
							102	9									

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
11	23190	X	18875	-0-	-4315	-0-	450	1	18307	3	Y	107	169	1			71
							118	9									
12	23963	X	17696	-0-	-6267	-0-	468	1	17128	3	Y	91	79	1			83
							100	9									
01	21576	X	14255	-0-	-7321	-0-	496	1	13631	3	Y	116					199
							128	9									
02	18928	X	14626	-0-	-4302	-0-	448	1	14130	3	Y	44	169	1			74
							48	9									
*03	19840	X	15308	-0-	-4532	-0-	496	1	14743	3	Y	63					137
							69	9									
04	18870	X	16065	-0-	-2805	-0-	480	1	15521	3	Y	58					195
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
11	23040	X	20170	-0-	-2870	-0-	464	1	19587	3	Y	108	151	1			71
							119	9									
12	23808	X	18748	-0-	-5060	-0-	492	1	18146	3	Y	100	80	1			91
							110	9									
01	22816	X	17681	-0-	-5135	-0-	496	1	17098	3	Y	79					170
							87	9									
02	20608	X	14643	-0-	-5965	-0-	448	1	14195	3	Y	-0-					170
*03	20677	X	15103	-0-	-5574	-0-	496	1	14601	3	Y	5					175
							6	9									
04	20160	X	13680	-0-	-6480	-0-	480	1	13105	3	Y	86	164	1			97
							95	9									

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
11	23970	X	17078	-0-	-6892	-0-	466	1	16448	3	N	149	164	1			145
							164	9									
12	24769	X	21450	-0-	-3319	-0-	496	1	20821	3	N	121	167	1			99
							133	9									
01	23684	X	19206	-0-	-4478	-0-	496	1	18537	3	N	157	171	1			85
							173	9									
02	21392	X	16000	-0-	-5392	-0-	448	1	15423	3	N	117					202
							129	9									
*03	21576	X	17354	-0-	-4222	-0-	496	1	16728	3	N	118	171	1			149
							130	9									
04	20790	X	16438	-0-	-4352	-0-	480	1	15839	3	N	108	175	1			82
							119	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	7791	-0-	-7029	-0-	480	1	6753	3	Y	507	460	1			186
							558	9									
12	14973	X	11011	-0-	-3962	-0-	496	1	10116	3	Y	363	423	1			126
							399	9									
01	14973	X	8872	-0-	-6101	-0-	496	1	8001	3	Y	341	179	1			288
							375	9									
02	11592	X	7114	-0-	-4478	-0-	448	1	6459	3	Y	188					476
							207	9									
*03	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	496	1	8211	3	Y	345	343	1	1	8	477
							380	9									
04	10650	X	8450	-0-	-2200	-0-	480	1	7718	3	Y	229	170	1			536
							252	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10558	-0-	-3638	-0-	448	1	9587	3	Y	475	520	1			167
							523	9									
*03	13640	X	10902	-0-	-2738	-0-	496	1	9665	3	Y	674	694	1	1	8	146
							741	9									
04	13200	X	9618	-0-	-3582	-0-	480	1	8675	3	Y	421	348	1			219
							463	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

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
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	8324	-0-	-11192		-0-		448	1	7138	3	Y	671	687	1			226
									738	9									
*03	15500	X	11251	-0-	-4249		-0-		496	1	9999	3	Y	687	681	1	1	8	231
									756	9									
04	14310	X	13971	-0-	-339		-0-		480	1	12897	3	Y	540	525	1			246
									594	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. 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
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	19348	X	17384	-0-	-1964		-0-		17114	3	270	9	N	245	170	1			177
*03	21421	X	19850	-0-	-1571		-0-		19567	3	283	9	N	257	340	1	1	8	93
04	20730	X	18321	-0-	-2409		-0-		18109	3	212	9	N	193	172	1			114

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

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
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	12183	-0-	-7473		-0-		424	1	11249	3	Y	464	337	1			212
									510	9									
*03	17484	X	9482	-0-	-8002		-0-		496	1	8294	3	Y	629	698	1			143
									692	9									
04	16920	X	10876	-0-	-6044		-0-		480	1	9829	3	Y	515	511	1	2	8	145
									567	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	8556	-0-	-5416		-0-		440	1	7976	3	Y	127					167
									140	9									
*03	13702	X	8287	-0-	-5415		-0-		496	1	7611	3	Y	164	173	1			158
									180	9									
04	12660	X	8062	-0-	-4598		-0-		480	1	7432	3	Y	136	167	1	9	8	118
									150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	6646	-0-	-5030	-0-	429	1	5603	3	Y	558	514	1			217
							614	9									
*03	12927	X	6616	-0-	-6311	-0-	496	1	5263	3	Y	779	860	1	1	8	135
							857	9									
04	10950	X	7157	-0-	-3793	-0-	480	1	5996	3	Y	619	517	1	2	8	235
							681	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
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	10193	-0-	-8511	-0-	440	1	9405	3	Y	316	331	1			200
							348	9									
*03	17825	X	11051	-0-	-6774	-0-	496	1	10102	3	Y	412	507	1			105
							453	9									
04	14160	X	10288	-0-	-3872	-0-	480	1	9413	3	Y	359	331	1	9	8	124
							395	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
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	10779	-0-	-7309	-0-	448	1	9762	3	Y	517	172	1			655
							569	9									
*03	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	496	1	13343	3	Y	782	861	1	2	8	574
							860	9									
04	13230	X	10172	-0-	-3058	-0-	480	1	9325	3	Y	334	352	1			556
							367	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22680	X	15259	-0-	-7421	-0-	475	1	14085	3	Y	635	560	1			196
							699	9									
12	23436	X	15391	-0-	-8045	-0-	496	1	14291	3	Y	549	525	1			220
							604	9									
01	20460	X	15085	-0-	-5375	-0-	496	1	14079	3	Y	464	517	1			167
							510	9									
02	18480	X	13834	-0-	-4646	-0-	448	1	13097	3	Y	263	348	1			82
							289	9									
*03	15779	X	14052	-0-	-1727	-0-	495	1	13115	3	Y	402	350	1			134
							442	9									
04	15270	X	13937	-0-	-1333	-0-	480	1	13101	3	Y	324	348	1			110
							356	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	9949	-0-		-5955		-0-	448 261	1 9	9240	3	Y	237	342	1			139
*03	12400	X	10304	-0-		-2096		-0-	495 384	1 9	9425	3	Y	349	347	1	1	8	140
04	12000	X	9706	-0-		-2294		-0-	480 301	1 9	8925	3	Y	274	171	1			243

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	11298	-0-		-4410		-0-	448 347	1 9	10503	3	Y	315	357	1			133
*03	14384	X	13325	-0-		-1059		-0-	495 516	1 9	12314	3	Y	469	350	1	1	8	251
04	13920	X	11568	-0-		-2352		-0-	480 431	1 9	10657	3	Y	392	519	1			124

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	14125	-0-		-4271		-0-	448 1173	1 9	12504	3	Y	1066	1040	1			194
*03	20305	X	14260	-0-		-6045		-0-	480 1229	1 9	12551	3	Y	1117	1201	1	8	8	102
04	19650	X	15623	-0-		-4027		-0-	480 1208	1 9	13935	3	Y	1098	1039	1			161

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	11691	-0-		-10209		-0-	469 750	1 9	10472	3	Y	682	717	1			119
12	22630	X	16128	-0-		-6502		-0-	480 696	1 9	14952	3	Y	633	685	1			67
01	19096	X	17641	-0-		-1455		-0-	496 576	1 9	16569	3	Y	524	342	1			249
02	15400	X	14325	-0-		-1075		-0-	448 692	1 9	13185	3	Y	629	701	1			177
*03	16120	X	12423	-0-		-3697		-0-	496 409	1 9	11518	3	Y	372	341	1	3	8	205
04	15600	X	12501	-0-		-3099		-0-	451 416	1 9	11634	3	Y	378	505	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	448	1	11066	3	N	457	347	1			160
							503	9									
*03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	496	1	11074	3	N	438	521	1	2	8	75
							482	9									
04	13560	X	13217	-0-	-343	-0-	480	1	12228	3	N	463	338	1			200
							509	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
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	6977	-0-	-1479	-0-	424	1	5919	3	Y	576	506	1			239
							634	9									
*03	9362	X	7153	-0-	-2209	-0-	496	1	5853	3	Y	731	872	1	1	8	97
							804	9									
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	480	1	7304	3	Y	410	506	1			1
							451	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
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	5758	-0-	-7402	-0-	368	1	4753	3	N	579	523	1			631
							637	9									
*03	12059	X	7469	-0-	-4590	-0-	416	1	6013	3	N	945	994	1	1	8	581
							1040	9									
04	9630	X	7205	-0-	-2425	-0-	480	1	5998	3	N	661	675	1			567
							727	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21080	X	10670	-0-	-10410	-0-	437	1	8893	3	N	1218	1038	1			770
							1340	9									
*03	20119	X	13568	-0-	-6551	-0-	496	1	11900	3	N	1065	1213	1	3	8	619
							1172	9									
04	19470	X	12525	-0-	-6945	-0-	480	1	11023	3	N	929	1029	1			519
							1022	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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	89037	X	14888	-0-		-74149	-0-	448	1	14217	3	Y	203	168	1	2	8	205
								223	9									
*03	19809	X	16338	-0-		-3471	-0-	80	1	16035	3	Y	203	261	1	6	8	141
								223	9									
*04	18579	X	18579	-0-		-0-	-0-	48	1	18345	3	Y	169	172	1	2	8	136
								186	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	11909	-0-		-4219	-0-	432	1	10668	3	Y	735	859	1			139
								809	9									
*03	17856	X	13698	-0-		-4158	-0-	448	1	12049	3	Y	1092	994	1	5	8	232
								1201	9									
04	15180	X	13151	-0-		-2029	-0-	480	1	11822	3	Y	772	870	1			134
								849	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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.		13196	-0-		13196	36216	437	1	11375	3	Y	1258	1176	1			281
								1384	9									
*03	T. A.		8877	-0-		8877	45093	496	1	7448	3	Y	848	1016	1	1	8	112
								933	9									
04	T. A.		11639	-0-		11639	56732	368	1	10187	3	Y	985	862	1	1	8	234
								1084	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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.		1201	-0-		1201	4353	432	1	129	3	N	582	506	1			256
								640	9									
*03	T. A.		1307	-0-		1307	5660	496	1	183	3	N	571	690	1	1	8	136
								628	9									
*04	13830	X	806	-0-		-13024	-0-	480	1	326	9	N	296	339	1	2	8	91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	14251	-0-		-7449	-0-	448	1	13581	3	Y	202	168	1	1	8	205
								222	9									
*03	20274	X	16555	-0-		-3719	-0-	80	1	16253	3	Y	202	261	1	5	8	141
								222	9									
*04	17696	X	17696	-0-		-0-	-0-	48	1	17464	3	Y	167	172	1			136
								184	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

*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	5669	-0-	5669	6388	496	1	3787	3	N	1260	1199	1					94
						1386	9											
02	SHUT IN	5188	-0-	5188	11576	448	1	2911	3	N	1663	1537	1					220
						1829	9											
*03	SHUT IN	19882	-0-	19882	31458	496	1	17978	3	N	1280	1335	1					165
						1408	9											
04	SHUT IN	3157	-0-	3157	34615	480	1	1555	3	N	1020	1017	1	1	8			167
						1122	9											

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

*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	951	-0-	951	2675	448	1	423	3	N	73							221
						80	9											
*03	SHUT IN	1510	-0-	1510	4185	496	1	1014	9	N	922	856	1	2	8			285
04	SHUT IN	1361	-0-	1361	5546	480	1	881	9	N	801	1025	1	2	8			59

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

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	14380	-0-	14380	94032	448	1	13584	3	N	316	340	1				101
							348	9										
*03	109248	X	15216	-0-	-94032	-0-	496	1	14350	3	N	336	340	1	2	8		95
							370	9										
04	17970	X	15365	-0-	-2605	-0-	480	1	14420	3	N	423	333	1				185
							465	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 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
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.		5704	-0-	5704	13014	437	1	4649	3	Y	562	660	1			111
							618	9									
*03	T. A.		4806	-0-	4806	17820	496	1	3817	3	Y	448	337	1	1	8	221
							493	9									
*04	23737	X	5917	-0-	-17820	-0-	368	1	4757	3	Y	720	842	1	1	8	98
							792	9									

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	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

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	418	2	20	9	N	18					167
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22					189
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					189

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

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	1017	-0-	-131	-0-	1017	3			N	-0-					25
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					25
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					92
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					92
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

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
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					95
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	52	1	1375	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

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
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	50	1	1465	2	N	-0-					85
04	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	52	1	1383	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6915	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

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-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	4324	-0-	-4916	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

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-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

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-
03	9021	X	6711	-0-	-2310	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

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-
03	30845	X	29037	-0-	-1808	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	27957	-0-	-1893	-0-	27957	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

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-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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-
03	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3051	-0-	-909	-0-	3051	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
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-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
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
03	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2843	3	12	9	N	11					33
04	2850	N	2747	-0-	-103	-0-	2714	3	33	9	N	30					63

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
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-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	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
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-
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	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
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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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
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-
*03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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									
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	83	1	950	2	N	15					112
							17	9									
04	1020	N	788	-0-	-232	-0-	63	1	721	2	N	4					116
							4	9									

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
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
03	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					28
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					27
04	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	1760	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
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
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					51
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
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
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					64
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	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
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
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			Y	-0-					21
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	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
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
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			Y	-0-					25
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2532	2	20	9	N	18					120
04	2340	X	1902	-0-	-438	-0-	1901	2	1	9	N	1					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1					161
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					161

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1					76
04	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	2			N	-0-					76

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2563	2	55	9	N	50	183	1			70
*04	3000	N	3022	-0-	22	22	2993	2	29	9	N	26					96

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 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
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-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	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
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-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	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
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-
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
*04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	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
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-
03	17360	X	16553	-0-	-807	-0-	16553	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	16064	-0-	-736	-0-	16064	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
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-
03	7967	X	7851	-0-	-116	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7657	-0-	-53	-0-	7657	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
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-
03	9300	X	8366	-0-	-934	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8784	-0-	-216	-0-	8784	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11625	X	6980	-0-	-4645	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	197	-0-	-11053	-0-	197	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 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
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-
03	4309	X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	961	-0-	-3209	-0-	961	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	4526	X	3333	-0-	-1193	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	23684	X	17272	-0-	-6412	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	17482	-0-	-3128	-0-	17482	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1209	X	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	626	-0-	-544	-0-	626	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 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
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-
03	29915	X	23458	-0-	-6457	-0-	23458	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	22743	-0-	-5727	-0-	22743	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

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-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

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-
03	23591	X	21534	-0-	-2057	-0-	21534	3			N	-0-					-0-
04	22830	X	21104	-0-	-1726	-0-	21104	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

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-
03	22041	X	20962	-0-	-1079	-0-	20962	3			N	-0-					-0-
*04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

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-
03	15841	X	14967	-0-	-874	-0-	14967	3			N	-0-					-0-
04	15330	X	14603	-0-	-727	-0-	14603	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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. 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
04	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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2219	-0-	-329	-0-	320	1 4 9	1895	3	N	4					33
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	500	1 6 9	2308	3	N	5					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	1874	3	N	4					62
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	315	1 4 9	1992	3	N	4					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1450	-0-	-342	-0-	315	1 2 9	1133	3	N	2					27
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	390	1 4 9	1449	3	N	4					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1062	-0-	-590	-0-	240	1	822	3	N	-0-					48
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	3	N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2837	-0-	-793	-0-	2837	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 #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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-
03	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		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

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-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

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-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

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-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

POTTER "A" WELL #: 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
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-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

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-					65
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					65
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

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-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

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-
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	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

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
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					37
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

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
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					56
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

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
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					3
04	780	N	242	-0-	-538	-0-	242	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

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-
03	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

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-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

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
03	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					27
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	441	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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
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-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
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-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	424	-0-	-723	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

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-
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

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
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					167
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

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-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

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-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

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-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

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-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

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
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					1
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 7976

*11	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

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-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

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-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

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-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

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-
03	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1166	-0-	-544	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

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-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

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-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

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-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

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
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					1
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	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
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-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					5
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 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
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-
03	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

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
03	3751	X	1308	-0-	-2443	-0-	1282	3	26	9	N	24					159
04	3240	X	2012	-0-	-1228	-0-	2012	3			N	-0-					159

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

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-
03	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6044	-0-	-496	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

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-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

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-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

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-
03	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
*04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4774	X	316	-0-	-4458	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	224	-0-	-4396	-0-	224	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

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-
03	7192	X	6186	-0-	-1006	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

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-
03	10075	X	8834	-0-	-1241	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8734	-0-	-626	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

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-
03	6200	X	4627	-0-	-1573	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5041	-0-	-959	-0-	5041	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 #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 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
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
03	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	9775	2			N	-0-					1
04	9840	X	8192	-0-	-1648	-0-	8192	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	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
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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
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-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
*04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	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
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-
03	6169	X	4677	-0-	-1492	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4863	-0-	-657	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
03	1829	N	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	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
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-
03	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	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
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-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	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
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-
03	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	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
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-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	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
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-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
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
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-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	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
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-
03	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
*04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5351	-0-	-949	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					168
03	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	3			N	-0-					168
04	9450	X	8386	-0-	-1064	-0-	8386	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
*04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11129	X	9148	-0-	-1981	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9008	-0-	-1762	-0-	9008	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
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-
03	10354	X	7711	-0-	-2643	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7194	-0-	-2826	-0-	7194	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
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-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	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
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-
03	7688	X	7044	-0-	-644	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	6928	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
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-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

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-
03	14105	X	13665	-0-	-440	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13227	-0-	-423	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

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-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

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-
03	7998	X	7617	-0-	-381	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7481	-0-	-259	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

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-
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4245	-0-	-315	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

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-					34
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					34
04	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	2423	3			N	-0-					7

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

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
03	15438	X	13853	-0-	-1585	-0-	13853	3			N	-0-					20
04	14940	X	8350	-0-	-6590	-0-	8350	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1641	-0-	-279	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11191	X	9721	-0-	-1470	-0-	1031	2	8690	3	N	-0-					37
*04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	998	2	11147	3	N	-0-					37

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6459	-0-	-21	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					168
03	11377	X	10110	-0-	-1267	-0-	10110	3			N	-0-					168
04	10950	X	6791	-0-	-4159	-0-	6791	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7341	-0-	-1419	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					150
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			N	-0-					150
*04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	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
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-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	5576	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
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-
03	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5401	-0-	-749	-0-	5401	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
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-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	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
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-
03	11594	X	10060	-0-	-1534	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9189	-0-	-2031	-0-	9189	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
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-
03	4464	X	3273	-0-	-1191	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	7471	X	1050	-0-	-6421	-0-	1050	3			N	-0-			20
04	7230	X	3871	-0-	-3359	-0-	3871	3			N	-0-			20

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

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
03	22196	X	18465	-0-	-3731	-0-	1031	2	17434	3	N	-0-			48
04	21480	X	19417	-0-	-2063	-0-	998	2	18419	3	N	-0-			48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

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-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
*04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

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-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

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-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-			-0-
*04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

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-
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-			-0-
*04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

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-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	12273	-0-	-537	-0-	12273	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

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-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6090	-0-	-720	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

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-
03	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

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-
03	10881	X	10392	-0-	-489	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10059	-0-	-471	-0-	10059	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

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-
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7975	-0-	-965	-0-	7975	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

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-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

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-
03	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8390	-0-	-730	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300																	
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
03	8587	X	7862	-0-	-725	-0-	7695	3	167	9	N	152					214
04	8310	X	7790	-0-	-520	-0-	7595	3	195	9	N	177	176	1			215
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440																	
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-
03	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
*04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695																	
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-
03	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171																	
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-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700																	
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-
03	13423	X	10551	-0-	-2872	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9766	-0-	-3134	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342																	
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-
03	5611	X	5056	-0-	-555	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625																	
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-
03	3534	X	2975	-0-	-559	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

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-
03	651	X	538	-0-	-113	-0-	310	2	228	3	N	-0-					-0-
04	570	X	61	-0-	-509	-0-	50	2	11	3	N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

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
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					27
04	8310	X	7449	-0-	-861	-0-	7449	3			N	-0-					27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

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-
03	3379	X	470	-0-	-2909	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

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-
03	8153	X	7497	-0-	-656	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
*04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

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-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
*04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6479	X	4344	-0-	-2135	-0-	310	2	4034	3	N	-0-					48
04	6270	X	2108	-0-	-4162	-0-	300	2	1808	3	N	-0-					48

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
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-
03	11005	X	8297	-0-	-2708	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
*04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	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
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
03	12090	X	7953	-0-	-4137	-0-	7953	2			N	-0-					2
04	12360	X	9174	-0-	-3186	-0-	9174	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
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-
03	7254	X	5124	-0-	-2130	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	884	-0-	-6136	-0-	884	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
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-
03	6913	X	5389	-0-	-1524	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4847	-0-	-1573	-0-	4847	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
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
03	6138	X	4439	-0-	-1699	-0-	4406	3	33	9	N	30					110
*04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6126	3	41	9	N	37					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		1265	-0-	1265	1265	1265	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1224	-0-	1224	2489	1224	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

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-
03	14322	X	11229	-0-	-3093	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13040	-0-	-820	-0-	13040	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

11	7770	X	6563	-0-	-1207	-0-	931 25	2 9	5607	3	N	23	23	8			-0-
12	8029	X	632	-0-	-7397	-0-	466 2	2 9	164	3	N	2	2	8			-0-
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-
03	6789	X	523	-0-	-6266	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

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
03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					20
*04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-					20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

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-
03	0	W	24240	-0-	24240	507885	24240	3			N	-0-					-0-
*04	529881	X	21996	-0-	-507885	-0-	21996	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	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

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	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-			9
*03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-			9
*04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	602	1	8838	2	N	-0-			9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			8
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			8
04	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

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
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-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

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-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	179	1	2809	2	N	-0-					-0-
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

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-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	186	1	2914	2	N	-0-					-0-
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	171	1	2684	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

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-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	174	1	2728	2	N	-0-					-0-
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	160	1	2511	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

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
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	N	10					115
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	3	2	9	N	2					117

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

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-
03	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

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-
03	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	179	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2770	-0-	-140	-0-	166	1	2604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	648	-0-	-1332	-0-	648	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
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-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
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-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	183	1	2874	2	N	-0-					-0-
*04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	170	1	2659	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
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
03	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	3	13	9	N	12					75
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					75

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
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-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	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
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
03	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	3			N	-0-					35
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2301	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	209	1	3274	2	N	-0-					10
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					3
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	N	2	-0-	-2698	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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-
03	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	80	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1741	-0-	-599	-0-	104	1	1637	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
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
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-			105
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3082	3	33	9	N	30			135

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
03	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3			N	-0-			30
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	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
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-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	80	1	1249	2	N	-0-			-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	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
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-
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
04	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	2810	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1922	N	1213	-0-	-709	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4282	3	34	9	N	31					283
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3739	3	11	9	N	10					293

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					75
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					30
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2782	3	8	9	N	7					80
*04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15					95

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					112
04	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

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-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

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
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
04	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	3239	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

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-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

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-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

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
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					68
04	6690	X	4491	-0-	-2199	-0-	4491	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	252	1	3915	2	N	-0-					-0-
*04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	236	1	3688	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

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
03	3100	N	3251	-0-	151	151	3189	3	62	9	N	56	186	1			90
*04	2284	N	2133	-0-	-151	-0-	2130	3	3	9	N	3					93

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

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
03	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3			N	-0-					120
04	2760	X	2251	-0-	-509	-0-	2243	3	8	9	N	7					127

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

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
03	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	3			N	-0-					2
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

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
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6457	3	34	9	N	31					183
*04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					183

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

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
03	2909	N	721	-0-	-2188	-0-	721	3			N	-0-					8
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

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
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					132
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4051	3	9	9	N	8					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					58
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	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
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
03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	3			N	-0-					35
04	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	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
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-
03	5425	X	3333	-0-	-2092	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	2772	-0-	-2478	-0-	2772	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
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-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	363	1	5681	2	N	-0-					-0-
*04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	339	1	5304	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
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
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	3	39	9	N	35					145
04	2610	N	2322	-0-	-288	-0-	2316	3	6	9	N	5					150

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
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-
03	13671	X	11453	-0-	-2218	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11656	-0-	-1574	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8742	X	6572	-0-	-2170	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6413	-0-	-2047	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8804	X	8659	-0-	-145	-0-	8659	3			N	-0-					190
*04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	3			N	-0-					82
*04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	3			N	-0-					8
04	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	22952	3	194	9	N	176	188	1			238
*04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20751	3	117	9	N	106	186	1			158

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15345	X	13926	-0-	-1419	-0-	13842	3	84	9	N	76	178	1			180
04	13560	X	13331	-0-	-229	-0-	13296	3	35	9	N	32					212

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11074	3	117	9	N	106	171	1			5
*04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10758	3	66	9	N	60					65

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
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
03	29388	X	24043	-0-	-5345	-0-	24017	3	26	9	N	24	184	1			113
04	24420	X	22259	-0-	-2161	-0-	22237	3	22	9	N	20					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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
03	28458	X	22730	-0-	-5728	-0-	22672	3	58	9	N	53					223
04	25680	X	20887	-0-	-4793	-0-	20887	3			N	-0-					223

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
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
03	26071	X	21590	-0-	-4481	-0-	21584	3	6	9	N	5	182	1			220
*04	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	26345	3	427	9	N	388	378	1			230

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
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
03	18817	X	18323	-0-	-494	-0-	18204	3	119	9	N	108					264
04	18210	X	16458	-0-	-1752	-0-	16308	3	150	9	N	136	180	1			220

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
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
03	14849	X	10158	-0-	-4691	-0-	10085	3	73	9	N	66	185	1			28
04	13110	X	8911	-0-	-4199	-0-	8712	3	199	9	N	181	177	1			32

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 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
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	0	W	13403	-0-	13403	26901	13187	3	216	9	N	196	187	1			72
03	0	W	19243	-0-	19243	46144	18659	3	584	9	N	531	545	1			58
04	0	W	15645	-0-	15645	61789	15471	3	174	9	N	158	171	1			45

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

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-
03	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

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		4393	-0-	4393	8747	4393	2			N	-0-					28
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	12712	3965	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		4204	-0-	4204	16916	4204	2			N	-0-					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16916					N	NO RPT					28

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

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		3467	-0-	3467	6915	3467	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		2872	-0-	2872	9787	2872	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		3946	-0-	3946	13733	3946	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13733					N	NO RPT					30

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

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		4943	-0-	4943	10004	4943	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		4409	-0-	4409	14413	4409	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	19330	4917	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19330					N	NO RPT					30

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

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		8027	-0-	8027	17850	8027	2			N	-0-					63
02	DLQ G-10		6865	-0-	6865	24715	6791	2	74	9	N	67					130
03	DLQ G-10		7623	-0-	7623	32338	7496	2	127	9	N	115	190	1			55
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32338					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
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		7083	-0-	7083	14172	6954	2	129	9	N	117	170	1			25
02	DLQ G-10		6118	-0-	6118	20290	6101	2	17	9	N	15					40
03	DLQ G-10		6556	-0-	6556	26846	6537	2	19	9	N	17					57
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26846					N	NO RPT					57

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
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		12348	-0-	12348	24392	12336	2	12	9	N	11					89
02	DLQ G-10		9739	-0-	9739	34131	9730	2	9	9	N	8					97
03	DLQ G-10		12008	-0-	12008	46139	11997	2	11	9	N	10					107
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46139					N	NO RPT					107

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
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		7403	-0-	7403	15762	7392	2	11	9	N	10					78
02	DLQ G-10		7486	-0-	7486	23248	7476	2	10	9	N	9					87
03	DLQ G-10		6539	-0-	6539	29787	6533	2	6	9	N	5					92
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29787					N	NO RPT					92

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
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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	2	30	9	N	27					154
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2662	2	17	9	N	15					169
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3057	2	20	9	N	18					187
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					187

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
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	2247	-0-	2247	253925	2228	2	19	9	N	17					129
02	0	Z	1562	-0-	1562	255487	1548	2	14	9	N	13					142
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	257780	2274	2	19	9	N	17					159
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	257780					N	NO RPT					159

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
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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68
04	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
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-
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	195	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	189	1	1869	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
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-
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	309	1	2915	2	N	-0-					-0-
*04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	410	1	4056	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	463	1	2387	2	N	-0-					-0-
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	430	1	2226	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
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-
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	697	1	6559	2	N	-0-					-0-
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	559	1	5525	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
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-
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	467	1	2407	2	N	-0-					-0-
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	2438	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 #: 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
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-
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	236	1	2228	2	N	-0-					-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	2065	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

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-
03	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	266	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3220	-0-	-920	-0-	296	1	2924	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

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-
03	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

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-
03	2449	N	1634	-0-	-815	-0-	157	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	137	1	1360	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

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
03	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6013	2	96	9	N	87	176	1			97
04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	6147	2	92	9	N	84					181

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

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
03	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	8045	2	92	9	N	84					211
04	8130	X	7902	-0-	-228	-0-	7849	2	53	9	N	48	176	1			83

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

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
03	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5816	2	75	9	N	68	187	1			64
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5657	2	52	9	N	47					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14543	2	190	9	N	173	365	1			144
*04	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16026	2	125	9	N	114					258

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

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
03	12152	X	11803	-0-	-349	-0-	11717	2	86	9	N	78	178	1			194
04	11670	X	11386	-0-	-284	-0-	11303	2	83	9	N	75					269

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

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
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5693	2	87	9	N	79	181	1			81
*04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5904	2	76	9	N	69					150

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

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
03	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	9463	2	18	9	N	16	185	1			78
04	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	9074	2	6	9	N	5					83

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

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
03	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	8434	2	40	9	N	36					147
04	8640	X	7939	-0-	-701	-0-	7896	2	43	9	N	39					186

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6820	X	6574	-0-	-246	-0-	6513	2	61	9	N	55					188
04	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	6277	2	46	9	N	42	175	1			55

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	9763	2	326	9	N	296	360	1			244
04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9384	2	286	9	N	260	362	1			142

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4650	X	1893	-0-	-2757	-0-	420	1	1443	3	N	27					79
							30	9									
*04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	450	1	4094	3	N	3					82
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

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									
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	353	1	17223	2	N	91	200	1			105
							100	9									
04	16500	X	16460	-0-	-40	-0-	66	1	16305	2	N	81					186
							89	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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							
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	3					113
							3880	5	3	9							
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1271	2	3158	5	N	6					119
							7	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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									
03	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	10524	2	30	9	N	27	184	1			51
04	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	185	1	9727	2	N	16					67
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	4835	2	45	9	N	41	178	1			57
04	4860	X	3829	-0-	-1031	-0-	71	1	3725	2	N	30					87
							33	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	221	1	2050	2	N	12					124
							13	9									
04	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					124

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	206	1	10060	2	N	51					221
							56	9									
*04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	40	1	9752	2	N	56	190	1			87
							62	9									

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
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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					1120
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	N	3					1123
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2149	2	3	9	N	3					1126

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
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	1135	-0-	-69	-0-	1135	2			N	-0-					46
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					46
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

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	448	-0-	-56	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

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	835	-0-	-117	-0-	833	2	2	9	N	2					138
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					140
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	755	2	2	9	N	2					142

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

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	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					316
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					318
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1079	2	3	9	N	3					321

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

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	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					498
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					501
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1079	2	4	9	N	4					505

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

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	3381	-0-	-35	-0-	3377	2	4	9	N	4					528
03	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3591	2	3	9	N	3					531
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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

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
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1683	3	28	9	N	25					81
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1516	3	80	9	N	73	3	8			151

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

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
03	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2122	3	17	9	N	15					97
04	3420	X	2059	-0-	-1361	-0-	2046	3	13	9	N	12					109

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

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-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3156	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

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-
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*04	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

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
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3			N	-0-					44
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	3757	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
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
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					26
04	3240	X	1226	-0-	-2014	-0-	1217	3	9	9	N	8	8	8			26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2260	3	17	9	N	15					153
04	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2095	3	21	9	N	19					172

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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
03	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	2528	3			N	-0-					177
04	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	3329	3	17	9	N	15	5	8			187

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

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
03	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4328	3			N	-0-					22
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					22

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

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
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					210
*04	2190	X	2063	-0-	-127	-0-	2060	3	3	9	N	3	1	8			212

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	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

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
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	2722	3			N	-0-					44
04	3240	X	2408	-0-	-832	-0-	2397	3	11	9	N	10	1	8			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	3	12	9	N	11	3	8			108

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					100
*04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1752	3	77	9	N	70	3	8			167

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

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
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	3	35	9	N	32	168	1			48
*04	1470	N	624	-0-	-846	-0-	596	3	28	9	N	25	5	8			68

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

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
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3115	3	33	9	N	30					62
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2960	3	94	9	N	85	2	8			145

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8773	X	6692	-0-	-2081	-0-	6655	3	37	9	N	34					179
04	8490	X	7548	-0-	-942	-0-	7517	3	31	9	N	28					207

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

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
03	6603	X	4370	-0-	-2233	-0-	4357	3	13	9	N	12					197
04	6390	X	5518	-0-	-872	-0-	5484	3	34	9	N	31	14	8			214

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXENERGY INCORPORATED 630140
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
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		2279	-0-	2279	4472	2279	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6768	2296	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		2372	-0-	2372	9140	2372	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9140					N	NO RPT					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

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-
03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

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-
*03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	840	X	51	-0-	-789	-0-	51	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2665	-0-	2665	2665	2665	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2665					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

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-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

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-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. //CONT.// 630771
PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

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

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	1302	N	845	-0-	-457	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

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	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

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		150	-0-	150	1217	150	3			N	-0-					90
*03	DLQ G-10		1661	-0-	1661	2878	1661	3			N	-0-					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2878					N	NO RPT					90

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

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		127	-0-	127	1036	127	3			N	-0-					42
*03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2451	1415	3			N	-0-					42
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2451					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

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

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

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

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

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

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	2449	N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

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-
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
*04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4249	3	57	9	N	52					154
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4767	3	56	9	N	51					205

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	6800	3			N	-0-					170
04	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	3			N	-0-					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
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-
03	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	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
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	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	3					26
							3	9									
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-					26
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	182	1	2271	2	N	-0-					26
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	216	1	2703	2	N	-0-					26

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
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
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					1
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	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
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-
03	2108	X	1548	-0-	-560	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1514	-0-	-526	-0-	1514	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
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-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1956	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
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-
03	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	1798	N	1041	-0-	-757	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

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-
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3617	-0-	-283	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

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-
03	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	1690	-0-	-3620	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

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-
03	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	6479	X	659	-0-	-5820	-0-	76	1	583	3	Y	-0-					9
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					169
04	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

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
03	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3215	3	7	9	Y	6					8
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3066	3	9	9	Y	8					16

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

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
03	4247	X	1296	-0-	-2951	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					18
*04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	28					46
							31	9									

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

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
03	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5284	3	40	9	Y	36					120
04	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	5160	3	28	9	Y	25					145

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

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-
03	13020	X	11946	-0-	-1074	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3286	X	682	-0-	-2604	-0-	682	3			Y	-0-					2
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					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
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
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5770	3	3	9	N	3					112
*04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5580	3	2	9	N	2					114

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
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
03	13918	X	9992	-0-	-3926	-0-	9992	3			Y	-0-					58
*04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			Y	-0-					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
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
03	3379	X	572	-0-	-2807	-0-	572	3			Y	-0-					9
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					9

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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
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
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	224	1	9969	3	Y	-0-					2
*04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	321	1	9133	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	280 10	1 9	4523	3	Y	9					43
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
03	4960	X	3561	-0-	-1399	-0-	413 54	1 9	3094	3	Y	49	145	1			70
*04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	586 83	1 9	4239	3	Y	75					145

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
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
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					75
*04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	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
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
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			Y	-0-					12
*04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			Y	-0-					12

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
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-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	691	1	4353	3	N	37	178	1			52
							41	9									
*04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	851	1	3972	3	N	15					67
							17	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

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-
03	5704	X	683	-0-	-5021	-0-	54	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

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
03	2170	N	469	-0-	-1701	-0-	174	1	273	3	Y	20					45
							22	9									
04	2100	N	4	-0-	-2096	-0-	4	3			Y	-0-					45

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

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
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3890	3	44	9	Y	40					91
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			Y	-0-					91

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

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-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					19
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					19

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6231	X	693	-0-	-5538	-0-	693	3			Y	-0-					9
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2821	X	434	-0-	-2387	-0-	434	3			Y	-0-					30
04	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	3			Y	-0-					30

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3			Y	-0-					8
*04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			Y	-0-					8

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	30					125
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					125

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
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
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	964	1	5774	3	N	-0-					24
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	811	1	5397	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1261	3	19	9	Y	17	52	1			10
04	3990	X	6	-0-	-3984	-0-	6	3			Y	-0-					10

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4619	X	859	-0-	-3760	-0-	130	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	647	1	3580	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	776	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	802	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	389	1	8202	3	Y	-0-					108
*04	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	392	1	9700	3	Y	-0-					108

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4960	X	1314	-0-	-3646	-0-	116	1	1198	3	Y	-0-					57
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	327	-0-	-1347	-0-	162	1	165	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	18	3			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 #: 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
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-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-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
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									
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	30					92
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	60	1			32

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
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
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					159
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					167

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7

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
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
03	2232	N	142	-0-	-2090	-0-	142	3			Y	-0-					8
04	2040	N	3	-0-	-2037	-0-	3	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16213	X	10564	-0-	-5649	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10013	-0-	-1837	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

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-
03	6138	X	1685	-0-	-4453	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3595	-0-	-2135	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

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
03	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3			N	-0-					84
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					84

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

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
03	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8474	3	37	9	N	34					176
04	8670	X	8374	-0-	-296	-0-	8374	3			N	-0-					176

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

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									
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	5					97
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	5					102

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					59
*04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8391	3	101	9	N	92					151

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

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
03	5425	X	3633	-0-	-1792	-0-	3633	3			N	-0-					70
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	3			N	-0-					70

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

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									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	Y	68	177	1			273
							75	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					273

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

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
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5487	3	19	9	N	17					287
04	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4011	3	53	9	N	48					335

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

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
03	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					59
*04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					59

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

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									
03	3038	X	815	-0-	-2223	-0-	142	1	652	3	N	19					131
							21	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	3	106	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	-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									
03	3286	X	795	-0-	-2491	-0-	788	3	7	9	Y	6					90
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	4					94

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

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-
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

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-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
*04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

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									
03	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	379	1	6179	3	Y	-0-	8	1			9
04	7080	X	6742	-0-	-338	-0-	607	1	6101	3	Y	31					40
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			11

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	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

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
03	4309	X	843	-0-	-3466	-0-	169	1	674	3	N	-0-					176
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

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
03	8091	X	152	-0-	-7939	-0-	148	2	4	9	Y	4					69
04	6930	X	2	-0-	-6928	-0-	2	2			Y	-0-					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

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
03	5611	X	1681	-0-	-3930	-0-	1678	3	3	9	Y	3					16
04	5430	X	2096	-0-	-3334	-0-	2085	3	11	9	Y	10	15	1			11

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

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-
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
*04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	11036	X	10407	-0-	-629	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9791	-0-	-889	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

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-
03	8680	X	4579	-0-	-4101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3641	-0-	-3559	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

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-
03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

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-
03	3379	X	974	-0-	-2405	-0-	229	1	745	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	3			Y	-0-					17
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					17

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	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

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
03	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	1029	3	10	9	N	9					53
04	6900	X	8	-0-	-6892	-0-	7	3	1	9	N	1					54

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

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-
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	916	-0-	916	916	916	2			N	-0-					-0-
*04	3522	X	2606	-0-	-916	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

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-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4383	-0-	-1467	-0-	4383	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 #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4557	X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	2761	-0-	-1619	-0-	2761	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
*04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	2			N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	4464	X	815	-0-	-3649	-0-	109	1	706	3	Y	-0-			29
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	547	1	3118	3	Y	-0-			29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	655	1	6928	3	Y	-0-			1
*04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	778	1	6077	3	Y	-0-			1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	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
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									
03	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	347	1	2602	3	Y	33					95
							36	9									
04	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	505	1	2413	3	Y	26	92	1			29
							29	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

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									
03	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	250	1	15475	3	Y	60	111	1			110
							66	9									
*04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	45	1	18191	3	Y	50					160
							55	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

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
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	3			Y	-0-					25
04	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	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
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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	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
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
03	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	7085	3			Y	-0-					62
04	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	6727	3			Y	-0-					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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	7	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5086	3	Y	33					95
							36	9									
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	431	1	5400	3	Y	26	92	1			29
							29	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

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
03	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	169	1	247	3	N	-0-					27
04	1560	N	10	-0-	-1550	-0-	10	3			N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

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-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10974	X	9322	-0-	-1652	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9139	-0-	-731	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	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

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									
03	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	337	1	3406	3	N	-0-					8
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	502	1	3447	3	N	13	3	1			18
							14	9									

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

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									
03	8866	X	5160	-0-	-3706	-0-	245	1	4912	2	Y	3	75	1			37
							3	9									
04	9540	X	932	-0-	-8608	-0-	209	1	723	3	Y	-0-					37

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

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									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	N	7					496
							8	9									
*04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	475	1	5647	3	N	236	203	1			529
							260	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

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									
03	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	31	1	10336	3	Y	29					80
							32	9									
04	10170	X	10026	-0-	-144	-0-	10007	3	19	9	Y	17					97

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

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
03	13113	X	12832	-0-	-281	-0-	12832	3			Y	-0-					7
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	3			Y	-0-					7

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

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
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					25
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

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
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					154
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	9176	X	8960	-0-	-216	-0-	8938	3	22	9	Y	20					60
04	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8336	3	28	9	Y	25					85

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7223	X	1620	-0-	-5603	-0-	171	1	1431	3	N	16	172	1			25
							18	9									
04	6990	X	121	-0-	-6869	-0-	121	3			N	-0-					25

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					181

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

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
03	5146	X	1006	-0-	-4140	-0-	82	1	924	3	Y	-0-					91
04	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	3			Y	-0-					91

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					9
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	37	12	1			38
							41	9									
04	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	541	1	3439	3	Y	14					52
							15	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	476	1	5368	3	Y	-0-					50
04	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	6	1	4230	3	Y	175	181	1			44
							193	9									

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
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-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	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
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-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	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
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
03	6231	X	6022	-0-	-209	-0-	680	1	5342	3	Y	-0-					32
04	6030	X	5911	-0-	-119	-0-	561	1	5350	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9703	X	4636	-0-	-5067	-0-	713	1	3920	3	Y	3					21
							3	9									
04	9210	X	2953	-0-	-6257	-0-	520	1	2433	3	Y	-0-					21

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10385	X	7497	-0-	-2888	-0-	7494	3	3	9	Y	3					38
04	11910	X	6861	-0-	-5049	-0-	6851	3	10	9	Y	9	35	1			12

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	468	1	5403	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	347	1	5620	3	Y	26					50
							29	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13299	X	11048	-0-	-2251	-0-	11045	3	3	9	Y	3					18
*04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14704	3	10	9	Y	9	16	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8804	X	7207	-0-	-1597	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7114	-0-	-1196	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

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-
03	34999	X	27703	-0-	-7296	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	25829	-0-	-6811	-0-	25829	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

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-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

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
03	4433	X	1275	-0-	-3158	-0-	171	1	1102	3	N	2					92
							2	9									
04	4290	X	5	-0-	-4285	-0-	5	3			N	-0-					92

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

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-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	623	1	1335	2	N	-0-					-0-
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	541	1	1454	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2276	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					50

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
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-
03	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			Y	-0-					11
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	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
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-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
*04	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

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									
03	14973	X	13722	-0-	-1251	-0-	13691	3	31	9	Y	28	101	1			24
04	13950	X	12696	-0-	-1254	-0-	33	1	12634	3	Y	26					50
							29	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

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									
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					2
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			42

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
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									
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	496	1	7435	3	Y	42					111
							46	9									
04	6750	X	5420	-0-	-1330	-0-	350	1	5067	3	Y	3					114
							3	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

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-
03	4526	X	2570	-0-	-1956	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2095	-0-	-2195	-0-	658	1	1437	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	12152	X	6752	-0-	-5400	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	6903	-0-	-4527	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

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-
03	6200	X	5941	-0-	-259	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

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-
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	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
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-
03	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8140	-0-	-650	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

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
03	9610	X	4780	-0-	-4830	-0-	1088	1	3672	3	Y	18					110
							20	9									
04	9300	X	1794	-0-	-7506	-0-	622	1	1160	3	Y	11					121
							12	9									

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

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
03	4371	X	1118	-0-	-3253	-0-	412	1	628	3	N	71					116
							78	9									
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	6	104	1			18

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-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

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
03	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15196	3	17	9	Y	15					41
*04	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15256	3	9	9	Y	8					49

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

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
03	1085	N	136	-0-	-949	-0-	136	3			Y	-0-					2
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					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
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									
03	6355	X	1190	-0-	-5165	-0-	64	1	1108	3	Y	16	53	1			50
							18	9									
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					50

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1837	3			Y	-0-	2	1			2
*04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	249	1	10436	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
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
03	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	61	1	494	3	Y	13	162	1			204
							14	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	2	135	1			71

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	11191	X	10312	-0-	-879	-0-	12	1	10212	3	Y	80					175
							88	9									
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	55	1	9262	3	Y	-0-					175

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
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									
03	3317	X	590	-0-	-2727	-0-	588	3	2	9	N	2					139
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	12					151

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5828	X	932	-0-	-4896	-0-	48	1	883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	3	1	1			3

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1395	N	862	-0-	-533	-0-	668	1	162	3	Y	29					96
							32	9									
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	10	1	2	3	Y	1	70	1			27
							1	9									

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	4	1			5
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	3	1			2

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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
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
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9682	3	63	9	Y	57					129
*04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10998	3	122	9	Y	111	94	1			146

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
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
03	3627	X	537	-0-	-3090	-0-	63	1	424	3	Y	45	26	1			77
							50	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	3	51	1			29

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
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
03	6851	X	183	-0-	-6668	-0-	91	1	85	3	Y	6					21
							7	9									
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					21

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
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	3893	-0-	-1903	-0-	3893	3			Y	-0-					24
03	6634	X	1003	-0-	-5631	-0-	1003	3			Y	-0-					24
*04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13025	3	12	9	Y	11					35

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
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-
03	8277	X	6618	-0-	-1659	-0-	35	1	6583	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5448	-0-	-1182	-0-	56	1	5392	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
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
03	8029	X	7225	-0-	-804	-0-	7225	3			Y	-0-					54
04	7770	X	6260	-0-	-1510	-0-	4	1	6256	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
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-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	413	1	3180	3	Y	-0-					-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
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
03	2046	N	148	-0-	-1898	-0-	105	1	43	3	N	-0-					85
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					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
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									
03	5332	X	784	-0-	-4548	-0-	158	1	601	3	N	23					131
							25	9									
04	4890	X	3	-0-	-4887	-0-	3	3			N	-0-	103	1			28

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
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
03	12989	X	11372	-0-	-1617	-0-	11372	3			Y	-0-					16
04	11400	X	5253	-0-	-6147	-0-	5253	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
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
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12323	3	80	9	Y	73	101	1			76
*04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12679	3	66	9	Y	60	70	1			66

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
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									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1

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
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
03	2542	X	298	-0-	-2244	-0-	292	3	6	9	Y	5	31	1			6
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	5	1			1

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
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
03	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	422	1	5807	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	287	1	6157	3	Y	26					50
							29	9									

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
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
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	40	1			36
*04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8548	3	18	9	Y	16	33	1			19

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
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
03	5921	X	851	-0-	-5070	-0-	832	3	19	9	Y	17	35	1			18
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	17	1			1

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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			Y	-0-					5
*04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	3			Y	-0-					5

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	6200	X	1271	-0-	-4929	-0-	199	1	1072	3	N	-0-					84
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	3573	1	1233	3	Y	35					45
							39	9									
04	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	55	1	25	3	Y	-0-					45

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
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
03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	80	3			Y	-0-					11
04	2850	X	7	-0-	-2843	-0-	7	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
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
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	417	1	7966	3	Y	1	44	1			7
							1	9									
*04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	603	1	7913	3	Y	10					17
							11	9									

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1984	X	599	-0-	-1385	-0-	596	3	3	9	Y	3	23	1			4
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
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
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	500	1	10734	3	Y	-0-					60
*04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	506	1	8423	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
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
03	10726	X	7441	-0-	-3285	-0-	7415	3	26	9	Y	24					57
04	10260	X	5510	-0-	-4750	-0-	5504	3	6	9	Y	5					62

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5332	X	694	-0-	-4638	-0-	116	1	578	3	Y	-0-					59
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4805	X	846	-0-	-3959	-0-	839	3	7	9	Y	6	36	1			7
04	4650	X	5	-0-	-4645	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			1

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5239	X	2755	-0-	-2484	-0-	337	1	2418	3	Y	-0-					6
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	71	1	2304	3	Y	1					7
							1	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2929	3	3	9	Y	3					38
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4928	3	10	9	Y	9	35	1			12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			2

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5797	X	832	-0-	-4965	-0-	832	3			Y	-0-					32
04	5610	X	4	-0-	-5606	-0-	4	3			Y	-0-	23	1			9

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10602	X	9497	-0-	-1105	-0-	30	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9626	-0-	-634	-0-	48	1	9578	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

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
03	2604	X	211	-0-	-2393	-0-	211	3			Y	-0-					65
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					65

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

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-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
*04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

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-
03	15314	X	9532	-0-	-5782	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8149	-0-	-6671	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

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-
03	9362	X	2376	-0-	-6986	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	2668	-0-	-4142	-0-	2668	3			Y	-0-					-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
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
03	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	14588	3	96	9	Y	87	136	1			71
*04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14247	3	122	9	Y	111					182

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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-
03	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	571	1	725	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	100	-0-	-2240	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

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
03	13206	X	11169	-0-	-2037	-0-	111	1	11027	3	N	28					234
							31	9									
04	12780	X	10995	-0-	-1785	-0-	76	1	10849	3	N	64					298
							70	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			46

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
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	3948	-0-	-1400	-0-	243	1	3705	3	Y	-0-					1
03	5394	X	853	-0-	-4541	-0-	69	1	784	3	Y	-0-					1
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1

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
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
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10852	3	41	9	Y	37					200
*04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9479	3	103	9	Y	94	98	1			196

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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	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
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
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					36
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					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
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									
03	3441	X	880	-0-	-2561	-0-	865	3	15	9	N	14					161
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	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

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	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
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
03	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	1	1	4447	3	Y	129	113	1			132
							142	9									
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4325	3	91	9	Y	83	122	1			93

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-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
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
03	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	5972	3			Y	-0-					3
*04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4	1	6203	3	Y	-0-					3

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	6169	X	733	-0-	-5436	-0-	733	3			Y	-0-					25
04	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	3			Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

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
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8286	3	18	9	Y	16					34
04	9510	X	9112	-0-	-398	-0-	9059	3	53	9	Y	48					82

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

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
03	4216	X	720	-0-	-3496	-0-	708	3	12	9	Y	11	77	1			13
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	12	1			1

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

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
03	4557	X	740	-0-	-3817	-0-	707	3	33	9	Y	30	55	1			21
04	4710	X	142	-0-	-4568	-0-	142	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
03	8246	X	1224	-0-	-7022	-0-	1130	3	94	9	Y	85	148	1			60
04	7980	X	144	-0-	-7836	-0-	144	3			Y	-0-					60

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

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
03	8029	X	7275	-0-	-754	-0-	7205	3	70	9	Y	64	78	1			167
04	7710	X	7239	-0-	-471	-0-	6947	3	292	9	Y	265	75	1			357

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	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

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									
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	711	1	4100	3	Y	52	46	1			113
							57	9									
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	819	1	3901	3	Y	76	51	1			138
							84	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
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									
03	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	480	1	6560	3	Y	11					83
							12	9									
*04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	490	1	6202	3	Y	-0-					83

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

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-
03	3255	X	752	-0-	-2503	-0-	66	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

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									
03	2356	N	299	-0-	-2057	-0-	31	1	247	3	Y	19	34	1			4
							21	9									
04	2280	N	4	-0-	-2276	-0-	4	3			Y	-0-					4

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

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
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					18
04	3480	X	2455	-0-	-1025	-0-	2455	3			Y	-0-					18

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

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
03	7564	X	5606	-0-	-1958	-0-	551	1	5055	3	Y	-0-	2	1			2
04	7620	X	5811	-0-	-1809	-0-	699	1	5112	3	Y	-0-	1	1			1

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
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									
03	3565	X	300	-0-	-3265	-0-	39	1	235	3	Y	24	61	1			5
							26	9									
04	3450	X	4	-0-	-3446	-0-	4	3			Y	-0-					5

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

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
03	7905	X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			Y	-0-					14
04	7650	X	6265	-0-	-1385	-0-	6265	3			Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

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
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					92
*04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					92

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

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-
03	3999	X	481	-0-	-3518	-0-	160	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	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

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
03	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	3			Y	-0-					92
*04	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	3			Y	-0-					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
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
03	3472	X	723	-0-	-2749	-0-	42	1	659	3	Y	20					42
							22	9									
04	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	9	3	1	9	Y	1	24	1			19

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
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-
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
03	11718	X	11018	-0-	-700	-0-	10981	3	37	9	Y	34	27	1			69
*04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-	31	1			38

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
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
03	3410	X	79	-0-	-3331	-0-	70	1	9	3	Y	-0-					20
04	2640	X	30	-0-	-2610	-0-	30	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
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
03	1767	N	610	-0-	-1157	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					19
04	1800	N	34	-0-	-1766	-0-	34	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
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-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
*04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12867	3	3	9	Y	3					75
*04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10822	3	11	9	Y	10	70	1			15

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

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
03	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	3			Y	-0-					9
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	3			Y	-0-					9

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

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
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					42
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					42

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

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
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8819	3	17	9	Y	15					109
*04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8842	3	9	9	Y	8					117

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

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
03	3627	X	963	-0-	-2664	-0-	67	1	896	3	Y	-0-	1	1			2
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	2	1	1			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
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									
03	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	153	1	681	3	Y	12					100
							13	9									
*04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1035	1	3274	3	Y	17	85	1			32
							19	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

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									
03	6014	X	834	-0-	-5180	-0-	87	1	747	3	Y	-0-					104
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					104

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

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-
03	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

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-
03	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	565	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	882	1	4740	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

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									
03	5239	X	543	-0-	-4696	-0-	68	1	457	3	Y	16	49	1			47
							18	9									
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					47

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

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
03	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	6359	3	19	9	Y	17					32
04	7050	X	6788	-0-	-262	-0-	6751	3	37	9	Y	34					66

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	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
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
03	14725	X	13227	-0-	-1498	-0-	57	1	13137	3	Y	30					279
							33	9									
04	14130	X	9677	-0-	-4453	-0-	450	1	9184	3	Y	39					318
							43	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

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-
03	5487	X	864	-0-	-4623	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

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
03	16585	X	15547	-0-	-1038	-0-	15547	3			Y	-0-					19
04	16050	X	13791	-0-	-2259	-0-	13791	3			Y	-0-					19

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

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-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9069	-0-	-1761	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

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-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
*04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					42
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	5					47

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	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
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
03	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	1	1	4232	3	Y	-0-	27	1			1
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	978	1	6951	3	Y	8					47
							9	9									
*04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	1049	1	7251	3	Y	42					89
							46	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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
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
03	5177	X	558	-0-	-4619	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					67
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					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
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
03	2790	X	506	-0-	-2284	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					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
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
03	6634	X	1073	-0-	-5561	-0-	1073	3			Y	-0-					45
04	6060	X	1	-0-	-6059	-0-	1	3			Y	-0-					45

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	515	1	1080	3	Y	71	57	1			146
							78	9									
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	634	1	1143	3	Y	74	66	1			154
							81	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12307	X	1899	-0-	-10408	-0-	1899	3			Y	-0-					18
04	11910	X	2	-0-	-11908	-0-	2	3			Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16061	3	9	9	Y	8	34	1			9
*04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16550	3	4	9	Y	4	5	1			8

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
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									
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	579	1	2926	3	Y	115	81	1			221
							127	9									
04	4530	X	2324	-0-	-2206	-0-	611	1	1700	3	Y	12	100	1			133
							13	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	558	N	12	-0-	-546	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					97
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	48	1			49

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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									
03	3410	X	486	-0-	-2924	-0-	27	1	459	3	Y	-0-					128
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	8	79	1			57

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
03	26939	X	25658	-0-	-1281	-0-	112	1	25546	2	N	-0-					-0-
04	26070	X	24708	-0-	-1362	-0-	123	1	24585	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10602	X	8909	-0-	-1693	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8209	-0-	-2051	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6746	-0-	-604	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28179	X	26630	-0-	-1549	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25732	-0-	-1538	-0-	25732	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10044	X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8133	-0-	-1587	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	709	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2610	-0-	-600	-0-	604	1	2006	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
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-
03	12462	X	12382	-0-	-80	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
*04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	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
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
03	6572	X	109	-0-	-6463	-0-	109	3			Y	-0-					25
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					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
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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					20
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	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
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									
03	4712	X	777	-0-	-3935	-0-	584	1	184	3	Y	8					47
							9	9									
04	3990	X	2	-0-	-3988	-0-	2	3			Y	-0-					47

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
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-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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
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-
03	35123	X	34047	-0-	-1076	-0-	34047	2			N	-0-					-0-
*04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	37225	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	98	1	8455	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8198	-0-	-1042	-0-	408	1	7789	3	Y	1					1
							1	9									

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	10075	X	1287	-0-	-8788	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	3			Y	-0-					40
*04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	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
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
03	13764	X	12620	-0-	-1144	-0-	12619	3	1	9	Y	1					37
04	13290	X	11899	-0-	-1391	-0-	11899	3			Y	-0-					37

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			11

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

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
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	3			Y	-0-					104
04	11340	X	11284	-0-	-56	-0-	11255	3	29	9	Y	26	74	1			56

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	7998	X	1407	-0-	-6591	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	110	-0-	-7630	-0-	110	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
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-
03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	1275	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2762	-0-	-508	-0-	1032	1	1730	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

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
03	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	3			Y	-0-					1
04	8160	X	8085	-0-	-75	-0-	8085	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

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-
03	9238	X	7918	-0-	-1320	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
*04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	9486	X	4076	-0-	-5410	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6852	-0-	-2328	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
*04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

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
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10843	3	45	9	Y	41	64	1			43
*04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10880	3	28	9	Y	25	39	1			29

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

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
03	3875	X	94	-0-	-3781	-0-	85	1	9	3	Y	-0-					16
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					16

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

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-
03	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	811	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	1024	1	1887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	747	1	7203	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7445	-0-	-655	-0-	1159	1	6286	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					20

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	6758	X	1056	-0-	-5702	-0-	1054	3	2	9	Y	2	14	1			3
04	6270	X	3	-0-	-6267	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	663	1	3807	3	Y	20	29	1			57
							22	9									
04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	770	1	3301	3	Y	73	26	1			104
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21173	X	19692	-0-	-1481	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18383	-0-	-1867	-0-	18383	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
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-
03	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	1033	1	4369	2	N	-0-					-0-
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	644	1	4730	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
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-
03	13671	X	4903	-0-	-8768	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	5103	-0-	-8127	-0-	5103	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
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-
03	15624	X	11321	-0-	-4303	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12071	-0-	-3049	-0-	12071	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	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
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
03	8091	X	7305	-0-	-786	-0-	7305	3			Y	-0-					89
*04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	216	1	469	2	N	-0-			-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	148	1	524	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
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-
03	961	X	724	-0-	-237	-0-	601	1	123	2	N	-0-			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					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
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-
03	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	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
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-
03	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	2396	-0-	-1744	-0-	2396	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	15190	X	14019	-0-	-1171	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13611	-0-	-489	-0-	13611	2			N	-0-			-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	X	112	-0-	-911	-0-	112	3			Y	-0-			111
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	4247	X	474	-0-	-3773	-0-	455	3	19	9	Y	17	43	1			10
04	4110	X	5	-0-	-4105	-0-	5	3			Y	-0-					10

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

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
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8738	3	39	9	Y	35					90
*04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10378	3	28	9	Y	25					115

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	2325	X	393	-0-	-1932	-0-	380	3	13	9	Y	12	78	1			14
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	13	1			1

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

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									
*03	837	N	162	-0-	-675	-0-	144	3	18	9	Y	16	102	1			10
04	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3441	X	82	-0-	-3359	-0-	45	1	31	3	Y	5					98
							6	9									
04	3330	X	4	-0-	-3326	-0-	3	3	1	9	Y	1	56	1			43

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	3			Y	-0-					8
*04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					8

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	59	1	256	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
04	2130	X	4	-0-	-2126	-0-	4	3			Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17887	X	16845	-0-	-1042	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	9217	-0-	-8093	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16957	X	3173	-0-	-13784	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	6	-0-	-16404	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5456	X	1062	-0-	-4394	-0-	309	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9145	X	8681	-0-	-464	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	13073	3	12	9	N	11					78
04	12960	X	11164	-0-	-1796	-0-	11152	3	12	9	N	11					89

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
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
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					47
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	3	7	9	Y	6					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4061	X	749	-0-	-3312	-0-	320	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4309	X	740	-0-	-3569	-0-	52	1	684	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	629	1	5487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6150	X	5857	-0-	-293	-0-	756	1	5100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3720	X	242	-0-	-3478	-0-	44	1	188	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1	1	8863	3	Y	46	81	1			48
							51	9									
*04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10790	3	36	9	Y	33	44	1			37

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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									
03	9765	X	9502	-0-	-263	-0-	399	1	9048	3	Y	50	52	1			118
							55	9									
*04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	575	1	8952	3	Y	56	53	1			121
							62	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
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									
03	4278	X	651	-0-	-3627	-0-	361	1	240	3	Y	45	122	1			47
							50	9									
04	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-	28	1			19

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
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
03	9114	X	429	-0-	-8685	-0-	429	3			Y	-0-					58
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	41	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

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									
03	14942	X	6817	-0-	-8125	-0-	1628	1	5027	3	Y	147	96	1			148
							162	9									
04	9750	X	2243	-0-	-7507	-0-	2088	1	83	3	Y	65	88	1			125
							72	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

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
03	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	7528	3	25	9	Y	23	53	1			112
04	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7055	3	30	9	Y	27	46	1			93

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	651	N	208	-0-	-443	-0-	208	3			Y	-0-					2
04	870	N	2	-0-	-868	-0-	2	3			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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
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
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
03	3751	X	708	-0-	-3043	-0-	699	3	9	9	Y	8	24	1			9
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	8	1			1

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
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									
03	4588	X	61	-0-	-4527	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					133
04	4980	X	2	-0-	-4978	-0-	2	3			Y	-0-					133

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11458	-0-	11458	11458	11458	2			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
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-
03	6603	X	5461	-0-	-1142	-0-	652	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5375	-0-	-235	-0-	707	1	4668	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8060	X	6586	-0-	-1474	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5980	-0-	-1820	-0-	5980	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
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-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1804	1	1537	2	N	-0-					-0-
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1942	1	1418	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	26	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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
03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24749	3	7	9	Y	6	12	1			7
*04	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23441	3	3	9	Y	3	4	1			6

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
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-
03	5084	X	784	-0-	-4300	-0-	64	1	720	3	Y	-0-					-0-
*04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	406	1	11153	3	Y	-0-					-0-

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
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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					9
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8866	X	6493	-0-	-2373	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	3960	-0-	-4620	-0-	3960	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
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
03	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12780	3	70	9	Y	64	46	1			202
04	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	9706	3	22	9	Y	20	140	1			82

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
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									
03	1457	N	369	-0-	-1088	-0-	103	1	265	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	6541	X	5417	-0-	-1124	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4908	-0-	-1152	-0-	4908	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
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-
03	8029	X	7790	-0-	-239	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
*04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7657	X	7574	-0-	-83	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7046	-0-	-364	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

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-
03	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

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-
03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	969	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	857	1	3338	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

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
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5060	3	91	9	Y	83	48	1			227
*04	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9046	3	101	9	Y	92	157	1			162

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

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-
03	10974	X	9655	-0-	-1319	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9403	-0-	-1217	-0-	9403	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 #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	25005	-0-	-75	-0-	25005	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	1364	N	28	-0-	-1336	-0-	28	3			Y	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	20	1			8

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	14725	X	14091	-0-	-634	-0-	14018	3	73	9	Y	66	82	1			309
*04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13707	3	67	9	Y	61	214	1			156

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

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-
03	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22537	X	21213	-0-	-1324	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18907	-0-	-893	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

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-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	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

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-
03	4836	X	1074	-0-	-3762	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

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									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	499	1	9102	3	Y	54					85
							59	9									
*04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1161	1	6835	3	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	13485	X	11862	-0-	-1623	-0-	11862	3			N	-0-					21
04	13290	X	9087	-0-	-4203	-0-	211	1	8876	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
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									
03	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	368	1	15117	3	Y	153	106	1			154
							168	9									
*04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	2	1	17548	3	Y	70	91	1			133
							77	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
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-
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	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
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-
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	299	1	11076	3	Y	-0-					-0-
*04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	509	1	10308	3	Y	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9207	X	634	-0-	-8573	-0-	50	1	584	3	Y	-0-					14
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					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
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
03	10478	X	10258	-0-	-220	-0-	10185	3	73	9	Y	66	81	1			67
04	10110	X	9987	-0-	-123	-0-	9936	3	51	9	Y	46	40	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2170	X	569	-0-	-1601	-0-	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					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
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
03	19840	X	8751	-0-	-11089	-0-	8693	3	58	9	Y	53	115	1			79
04	19200	X	1208	-0-	-17992	-0-	1208	3			Y	-0-					79

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
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
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					9
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	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
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-
03	4309	X	636	-0-	-3673	-0-	106	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	9982	X	9534	-0-	-448	-0-	9534	3			Y	-0-					29
04	9660	X	8544	-0-	-1116	-0-	8544	3			Y	-0-	21	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					136
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					136

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
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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3	4	1			1
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1

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
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-
03	2728	X	357	-0-	-2371	-0-	128	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1	-0-	-2099	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	95	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					220
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	3			Y	-0-					1
04	9240	X	8077	-0-	-1163	-0-	8077	3			Y	-0-					1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1798	X	87	-0-	-1711	-0-	87	3			Y	-0-					18
04	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3286	X	428	-0-	-2858	-0-	428	3			Y	-0-					7
04	2370	X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5983	X	1026	-0-	-4957	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12783	3	179	9	Y	163					235
*04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13525	3	26	9	Y	24	157	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					57
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					64

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	603	1	5527	3	Y	40					89
							44	9									
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	644	1	5419	3	Y	22	76	1			35
							24	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2511	N	58	-0-	-2453	-0-	58	3			Y	-0-					36
04	2400	N	4	-0-	-2396	-0-	4	3			Y	-0-					36

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
11	11490	X	10124	-0-	-1366	-0-	248	1	9815	3	Y	55	39	1			69
							61	9									
12	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	260	1	10243	3	Y	62	49	1			82
							68	9									
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	251	1	10505	3	Y	64	55	1			91
							70	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	226	1	9452	3	Y	5	51	1			45
							6	9									
03	10261	X	6157	-0-	-4104	-0-	44	1	6008	3	Y	95	120	1			20
							105	9									
04	9930	X	6	-0-	-9924	-0-	6	3			Y	-0-					20

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
11	8730	X	7324	-0-	-1406	-0-	912	1	6348	3	N	58					328
							64	9									
12	9021	X	7694	-0-	-1327	-0-	1007	1	6603	3	N	76	183	1	7	8	214
							84	9									
01	9021	X	7706	-0-	-1315	-0-	948	1	6623	3	N	123	190	1			147
							135	9									
02	7224	X	6386	-0-	-838	-0-	863	1	5446	3	N	70					217
							77	9									
03	7905	X	1350	-0-	-6555	-0-	170	1	1174	3	N	5					222
							6	9									
04	7470	X	14	-0-	-7456	-0-	6	3	8	9	N	7	107	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	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
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
03	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	3			Y	-0-					1
*04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	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
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
03	15407	X	14348	-0-	-1059	-0-	14199	3	149	9	Y	135	70	1			253
04	14430	X	12979	-0-	-1451	-0-	12857	3	122	9	Y	111	105	1			259

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
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
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	19					67
04	900	X	18	-0-	-882	-0-	1	3	17	9	Y	15	45	1			37

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
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-
03	899	N	123	-0-	-776	-0-	56	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					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
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
03	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	5272	3			N	-0-					117
04	5370	X	4119	-0-	-1251	-0-	4083	3	36	9	N	33					150

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
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
03	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	5837	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5242	-0-	-818	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	10788	X	1122	-0-	-9666	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	3	-0-	-10437	-0-	3	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
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-
03	5952	X	4234	-0-	-1718	-0-	605	1	3629	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	2075	-0-	-3205	-0-	281	1	1779	3	Y	14					14
							15	9									

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
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
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	18	1	15001	3	Y	-0-					12
04	13350	X	13297	-0-	-53	-0-	13297	3			Y	-0-	12	1			-0-

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
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
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1006	1	21	3	Y	-0-					27
04	1350	N	822	-0-	-528	-0-	546	1	179	3	Y	88	28	1			87
							97	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	65	1			99

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3971	-0-	971	1189	310	1	3660	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5271	X	4082	-0-	-1189	-0-	339	1	3741	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	309	1	3840	3	Y	-0-	1	1			1
03	3410	X	715	-0-	-2695	-0-	59	1	653	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
*04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

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-
03	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

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-
03	22196	X	17630	-0-	-4566	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20438	-0-	-1042	-0-	20438	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
*04	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

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
03	1829	N	397	-0-	-1432	-0-	216	1	181	3	Y	-0-					18
04	1770	N	1	-0-	-1769	-0-	1	3			Y	-0-	18	1			-0-

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

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
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	491	1	9147	3	Y	-0-					120
*04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10216	3	Y	88	120	1			88
							97	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

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									
03	3100	N	5617	-0-	2517	4721	608	1	4992	3	Y	15					139
							17	9									
*04	3000	N	5487	-0-	2487	7208	661	1	4806	3	Y	18	118	1			39
							20	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

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
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
04	5310	X	4047	-0-	-1263	-0-	515	1	3532	3	Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

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-
03	13206	X	11665	-0-	-1541	-0-	142	1	11523	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	7576	-0-	-5204	-0-	763	1	6813	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	961	N	229	-0-	-732	-0-	70	1	157	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

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
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	10	1			2

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

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									
03	3751	X	831	-0-	-2920	-0-	60	1	750	3	Y	19	27	1			4
							21	9									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

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-
03	7285	X	1379	-0-	-5906	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

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-
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
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-
03	22537	X	20563	-0-	-1974	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19430	-0-	-1540	-0-	19430	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

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-
03	9641	X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

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
03	8680	X	4606	-0-	-4074	-0-	482	1	4106	3	Y	16					45
							18	9									
04	8400	X	4691	-0-	-3709	-0-	517	1	4174	3	Y	-0-					45

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	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

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
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	503	1	7557	3	Y	-0-					11
*04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	594	1	7661	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7533	X	6456	-0-	-1077	-0-	875	1	5382	3	Y	181	187	1			130
							199	9									
04	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	898	1	4871	3	Y	101					231
							111	9									

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
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-
03	11408	X	8200	-0-	-3208	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8262	-0-	-1668	-0-	8262	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
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-
03	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	19303	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
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
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	17	1	12	3	N	-0-					57
04	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6138	X	1487	-0-	-4651	-0-	51	1	1428	3	Y	7					52
							8	9									
04	5940	X	8	-0-	-5932	-0-	8	3			Y	-0-					52

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
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
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1660	3	6	9	Y	5	12	1			42
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-	29	1			13

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	271	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	27	1	2865	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	29199	X	7722	-0-	-21477	-0-	7722	3			Y	-0-					18
04	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	5482	3			Y	-0-					18

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14663	X	11369	-0-	-3294	-0-	11346	3	23	9	Y	21					36
04	12270	X	12090	-0-	-180	-0-	12009	3	81	9	Y	74					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	Y	1	10	1			18
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	8	1			11

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

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
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			2

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

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
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4629	3	12	9	Y	11	1	1			13
04	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	260	1	3804	3	Y	416	7	1			422
							458	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

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
03	7316	X	1120	-0-	-6196	-0-	1120	3			Y	-0-					55
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6713	-0-	-1087	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

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
03	3937	X	1264	-0-	-2673	-0-	81	1	1183	3	Y	-0-					16
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					16

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

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-
03	5580	X	828	-0-	-4752	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5	-0-	-5395	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

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-
03	20801	X	20266	-0-	-535	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	18347	-0-	-1783	-0-	18347	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

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
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	594	1	5224	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	750	1	5524	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	744	X	55	-0-	-689	-0-	53	1	2	3	Y	-0-					308
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	38	75	1			271

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
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									
03	5270	X	3169	-0-	-2101	-0-	49	1	3087	3	Y	30	35	1			6
							33	9									
04	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	3	3			Y	-0-					6

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
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-
03	8525	X	734	-0-	-7791	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					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
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-
03	10912	X	10261	-0-	-651	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9787	-0-	-773	-0-	9787	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9813	-0-	-1377	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

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									
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8902	3	32	9	Y	29					86
04	8520	X	8015	-0-	-505	-0-	7995	3	20	9	Y	18					104

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	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
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
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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	634	1	2109	3	Y	19					44
							21	9									
*04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	621	1	2577	3	Y	26					70
							29	9									

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	68	1			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
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-
03	12338	X	6723	-0-	-5615	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	6269	-0-	-5671	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	26164	X	22331	-0-	-3833	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22606	-0-	-1214	-0-	22606	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
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-
03	2945	X	1604	-0-	-1341	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1352	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
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-
03	4774	X	2115	-0-	-2659	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2888	-0-	-1732	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	7817	-0-	-2143	-0-	183 4	1 9	7630	3	Y	4					127
12	10168	X	6366	-0-	-3802	-0-	191 3	1 9	6172	3	Y	3	72	1	2	8	56
01	9765	X	7281	-0-	-2484	-0-	309 6	1 9	6966	3	Y	5					61
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9133	3	4	9	Y	4					65
03	9765	X	2309	-0-	-7456	-0-	342 73	1 9	1894	3	Y	66	68	1			63
04	7830	X	2	-0-	-7828	-0-	2	3			Y	-0-					63

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					89
*04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	380	1	7728	3	Y	-0-					89

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13206	X	3362	-0-	-9844	-0-	3362	3			Y	-0-					155
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10540	X	8389	-0-	-2151	-0-	8388	3	1	9	Y	1	73	1			67
04	10200	X	4692	-0-	-5508	-0-	4692	3			Y	-0-	67	1			-0-

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
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
03	13299	X	11989	-0-	-1310	-0-	11977	3	12	9	Y	11	44	1			50
04	12870	X	10457	-0-	-2413	-0-	10378	3	79	9	Y	72	52	1			70

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
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-
03	25451	X	24388	-0-	-1063	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
*04	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
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-
03	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	1393	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4414	-0-	-1136	-0-	618	1	3796	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 #: 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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
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
03	558	N	130	-0-	-428	-0-	72	3	58	9	Y	53	71	1			69
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					69

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1612	N	106	-0-	-1506	-0-	106	3			Y	-0-					47
04	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			Y	-0-					47

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1872	-0-	-828	-0-	1872	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 #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

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-
03	15841	X	14466	-0-	-1375	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9987	-0-	-5343	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

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-
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

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
03	6014	X	4335	-0-	-1679	-0-	4334	3	1	9	Y	1	9	1			9
04	5700	X	4463	-0-	-1237	-0-	4455	3	8	9	Y	7	9	1			7

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

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
03	8215	X	7577	-0-	-638	-0-	7558	3	19	9	N	17					64
04	7950	X	7313	-0-	-637	-0-	7255	3	58	9	N	53					117

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

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-
03	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	9337	-0-	-5063	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2		N	-0-			-0-
*04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	2		N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			155
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			155

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

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-
03	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2		N	-0-			-0-
*04	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2		N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

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-
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2		N	-0-			-0-
04	15210	X	6783	-0-	-8427	-0-	6783	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

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-
03	27311	X	25162	-0-	-2149	-0-	25162	2		N	-0-			-0-
04	26430	X	23291	-0-	-3139	-0-	23291	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

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-
03	14477	X	11042	-0-	-3435	-0-	11042	2		N	-0-			-0-
04	14100	X	12423	-0-	-1677	-0-	12423	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					1
*04	3000	N	6677	-0-	3677	3677	6674	3	3	9	Y	3	1	1			3

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
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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	8	1			7
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15066	X	12602	-0-	-2464	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11368	-0-	-3212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	3	2	9	Y	2	16	1			17
*04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9604	3	15	9	Y	14	17	1			14

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	3	1	9	Y	1	4	1			4
*04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	3	1	9	Y	1	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
*04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

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-
03	14539	X	12789	-0-	-1750	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12433	-0-	-2117	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					8
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					8

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2294	X	373	-0-	-1921	-0-	370	3	3	9	Y	3	18	1			20
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

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-
03	17360	X	13200	-0-	-4160	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11697	-0-	-4083	-0-	11697	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

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
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					3
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	444	1	719	3	Y	9					32
							10	9									
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	361	1	702	3	Y	20					52
							22	9									
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	311	1	671	3	Y	14					66
							15	9									
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	422	1	614	3	Y	8	59	1			15
							9	9									
03	1085	N	259	-0-	-826	-0-	80	1	157	3	Y	20					35
							22	9									
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	3			Y	-0-					35

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
11	11820	X	9963	-0-	-1857	-0-	404	1	9555	3	Y	4					36
							4	9									
12	12803	X	11021	-0-	-1782	-0-	408	1	10600	3	Y	12	27	1	6	8	15
							13	9									
01	12803	X	10782	-0-	-2021	-0-	394	1	10386	3	Y	2					17
							2	9									
02	11564	X	8284	-0-	-3280	-0-	392	1	7884	3	Y	7					24
							8	9									
03	11749	X	1978	-0-	-9771	-0-	52	1	1924	3	Y	2					26
							2	9									
04	10680	X	2	-0-	-10678	-0-	2	3			Y	-0-					26

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

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
03	13268	X	12882	-0-	-386	-0-	12882	3			Y	-0-					9
04	13530	X	12310	-0-	-1220	-0-	12310	3			Y	-0-					9

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	5	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			11

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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
03	2728	X	308	-0-	-2420	-0-	107	1	201	3	N	-0-					50
04	2580	X	19	-0-	-2561	-0-	19	3			N	-0-					50

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

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
03	9486	X	7200	-0-	-2286	-0-	7200	3			Y	-0-					60
04	9180	X	7195	-0-	-1985	-0-	7195	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1120	-0-	-3410	-0-	1120	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
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-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
*04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14260	X	11483	-0-	-2777	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13538	-0-	-232	-0-	13538	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
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-
03	12586	X	9853	-0-	-2733	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9655	-0-	-1685	-0-	9655	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
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-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
*04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	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
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-
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	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
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-
03	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
*04	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
*04	10527	X	4734	-0-	-5793	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

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-
03	17763	X	7422	-0-	-10341	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	7141	-0-	-10049	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

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-
03	32581	X	30340	-0-	-2241	-0-	30340	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	28979	-0-	-2281	-0-	28979	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

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-
03	18507	X	13323	-0-	-5184	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	10223	-0-	-7687	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

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-
03	20460	X	8890	-0-	-11570	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	10380	-0-	-8520	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

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-
03	26443	X	22184	-0-	-4259	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	20688	-0-	-3162	-0-	20688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 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
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-
03	26195	X	19997	-0-	-6198	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17635	-0-	-1745	-0-	17635	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

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-
03	9269	X	74	-0-	-9195	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

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-
03	16678	X	1779	-0-	-14899	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

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-
03	24707	X	16851	-0-	-7856	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	3297	-0-	-22563	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

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-
03	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
*04	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	26502	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 #: 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
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-
03	16957	X	13180	-0-	-3777	-0-	13180	2		N	-0-			-0-
04	15780	X	13107	-0-	-2673	-0-	13107	2		N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

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-
03	20770	X	18332	-0-	-2438	-0-	18332	2		N	-0-			-0-
04	20760	X	16605	-0-	-4155	-0-	16605	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

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-
03	21173	X	19073	-0-	-2100	-0-	19073	2		N	-0-			-0-
04	19590	X	18508	-0-	-1082	-0-	18508	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

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-
03	14694	X	13789	-0-	-905	-0-	13789	2		N	-0-			-0-
04	15240	X	13690	-0-	-1550	-0-	13690	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

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-
03	18755	X	13513	-0-	-5242	-0-	13513	2		N	-0-			-0-
04	18150	X	8417	-0-	-9733	-0-	8417	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

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-
03	17546	X	17346	-0-	-200	-0-	17346	2		N	-0-			-0-
*04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2400	-0-	-1140	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22692	X	20385	-0-	-2307	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18027	-0-	-2823	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3999	X	142	-0-	-3857	-0-	142	3			Y	-0-	2	1			3
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2	3	1			2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	20026	X	8286	-0-	-11740	-0-	918	1	7358	3	Y	9					82
							10	9									
04	19380	X	3400	-0-	-15980	-0-	1008	1	2392	3	Y	-0-					82

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1					62
							1	9									
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9701	-0-	-949	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32395	X	25823	-0-	-6572	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	23737	-0-	-6713	-0-	23737	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	12121	X	120	-0-	-12001	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	22010	X	18841	-0-	-3169	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18049	-0-	-3041	-0-	18049	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
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-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9602	-0-	-688	-0-	9602	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
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-
03	37913	X	34716	-0-	-3197	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33481	-0-	-2399	-0-	33481	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	397	1	5224	3	N	3					209
							3	9									
04	5520	X	5001	-0-	-519	-0-	395	1	4525	3	N	74	199	1			84
							81	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11594	X	407	-0-	-11187	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					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
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-
03	5983	X	358	-0-	-5625	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	22568	X	1369	-0-	-21199	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	3	-0-	-18687	-0-	3	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	11227	-0-	-987	-0-	11194	3	33	9	Y	30	80	1			8
02	10948	X	10062	-0-	-886	-0-	9983	3	79	9	Y	72					80
03	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12086	3	212	9	Y	193	83	1			190
04	11460	X	11019	-0-	-441	-0-	10833	3	186	9	Y	169					359

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13326	-0-	-1058	-0-	13282	3	44	9	Y	40	107	1			11
02	12824	X	12012	-0-	-812	-0-	11904	3	108	9	Y	98					109
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13280	3	307	9	Y	279	112	1			276
04	13020	X	12827	-0-	-193	-0-	12548	3	279	9	Y	254					530

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	118	1	2600	3	Y	-0-					8
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	239	1	2661	3	Y	60	49	1			19
							66	9									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11749	X	96	-0-	-11653	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	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
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-
03	23126	X	20271	-0-	-2855	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19077	-0-	-2913	-0-	19077	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 #: 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
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
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1					51
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					51

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
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									
03	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	449	1	11173	3	Y	20					37
							22	9									
04	12090	X	10212	-0-	-1878	-0-	915	1	9266	3	Y	28					65
							31	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
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									
03	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	652	3	3	9	Y	3					103
04	3630	X	5	-0-	-3625	-0-	5	3			Y	-0-	81	1			22

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
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-
03	22506	X	17181	-0-	-5325	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18644	-0-	-1456	-0-	18644	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
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-
03	30163	X	11811	-0-	-18352	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	12110	-0-	-9190	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 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
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-
03	30194	X	18091	-0-	-12103	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17410	-0-	-4580	-0-	17410	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
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-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
*04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	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
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-
03	37975	X	31127	-0-	-6848	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	10200	-0-	-26160	-0-	10200	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
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-
03	16027	X	10026	-0-	-6001	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14449	-0-	-461	-0-	14449	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
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-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	830	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	794	1	6016	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4371	X	2624	-0-	-1747	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2291	-0-	-1939	-0-	2291	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
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-
03	17763	X	15672	-0-	-2091	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16579	-0-	-401	-0-	16579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	4278	X	640	-0-	-3638	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

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-
03	41292	X	35252	-0-	-6040	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	34605	-0-	-3735	-0-	34605	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

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-
03	25203	X	24181	-0-	-1022	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23167	-0-	-1223	-0-	23167	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

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
03	17298	X	17107	-0-	-191	-0-	17066	3	41	9	Y	37					64
04	16470	X	15187	-0-	-1283	-0-	15178	3	9	9	Y	8					72

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

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
03	12648	X	11846	-0-	-802	-0-	11846	3			Y	-0-	1	1			1
04	11970	X	11496	-0-	-474	-0-	11496	3			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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									
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	62	1	4392	3	Y	26	69	1			53
							29	9									
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	99	1	4508	3	Y	23					76
							25	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

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-
03	17825	X	16714	-0-	-1111	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15305	-0-	-1675	-0-	15305	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

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
03	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			Y	-0-					44
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	3			Y	-0-					44

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

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-
03	10943	X	9277	-0-	-1666	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8582	-0-	-1828	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

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-
03	38533	X	37220	-0-	-1313	-0-	37220	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32453	-0-	-4837	-0-	32453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10385	X	701	-0-	-9684	-0-	110	1	589	3	Y	2					31
							2	9									
04	10050	X	1	-0-	-10049	-0-	1	3			Y	-0-					31

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					56
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					56

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

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-
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

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-
03	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

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-
03	22940	X	13102	-0-	-9838	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17799	-0-	-2421	-0-	17799	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 #: 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
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-
03	29791	X	20142	-0-	-9649	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	21193	-0-	-6437	-0-	21193	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
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-
03	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	407	1	2546	2	N	-0-					-0-
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	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
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-
03	15035	X	6034	-0-	-9001	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	4652	-0-	-9898	-0-	4652	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
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
03	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	3			Y	-0-					39
04	20430	X	18416	-0-	-2014	-0-	18298	3	118	9	Y	107	91	1			55

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
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-
03	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
*04	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	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
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-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	30566	X	906	-0-	-29660	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	7	-0-	-28253	-0-	7	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 #: 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	15624	X	563	-0-	-15061	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3	-0-	-15117	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

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-
03	23405	X	15750	-0-	-7655	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	9852	-0-	-12348	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

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-
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
*04	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

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-
03	16244	X	9559	-0-	-6685	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	8141	-0-	-7579	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

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-
03	18941	X	15490	-0-	-3451	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15136	-0-	-2474	-0-	15136	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

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-
03	7688	X	3867	-0-	-3821	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4922	-0-	-2518	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
*04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

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-
03	29605	X	25545	-0-	-4060	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	24134	-0-	-4066	-0-	24134	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

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-
03	31217	X	28309	-0-	-2908	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27264	-0-	-2946	-0-	27264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	40176	X	39108	-0-	-1068	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	36251	-0-	-1579	-0-	36251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

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-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

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-
03	30473	X	27823	-0-	-2650	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26802	-0-	-2418	-0-	26802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 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
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-
03	15810	X	12650	-0-	-3160	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11508	-0-	-3792	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

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-
03	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
*04	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22331	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	91	1			55

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

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
03	19096	X	15487	-0-	-3609	-0-	15487	3			Y	-0-					2
04	18450	X	14476	-0-	-3974	-0-	123	1	14353	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

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-
03	20491	X	17081	-0-	-3410	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
*04	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12896	X	11350	-0-	-1546	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10645	-0-	-1385	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	40362	X	35410	-0-	-4952	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	33781	-0-	-5279	-0-	33781	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27466	X	7310	-0-	-20156	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	10698	-0-	-14862	-0-	10698	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27156	X	23830	-0-	-3326	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	23512	-0-	-3938	-0-	23512	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3906	X	1835	-0-	-2071	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17329	X	12475	-0-	-4854	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13670	-0-	-3100	-0-	13670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37975	X	32906	-0-	-5069	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	31049	-0-	-5701	-0-	31049	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

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-
03	17422	X	14166	-0-	-3256	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13792	-0-	-518	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

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-
03	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	14337	-0-	-8943	-0-	14337	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

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-
03	45198	X	40000	-0-	-5198	-0-	40000	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39664	-0-	-3776	-0-	39664	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

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-
03	5921	X	5122	-0-	-799	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

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-
03	17422	X	16390	-0-	-1032	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14440	-0-	-1940	-0-	14440	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

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-
03	26598	X	23812	-0-	-2786	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	24026	-0-	-1234	-0-	24026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
03	13113	X	8630	-0-	-4483	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12959	-0-	-2761	-0-	12959	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

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-
03	17670	X	15083	-0-	-2587	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15688	-0-	-842	-0-	15688	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

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-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	12121	X	5441	-0-	-6680	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	1660	-0-	-10070	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

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-
03	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

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-
03	14663	X	13173	-0-	-1490	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12408	-0-	-1512	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	42160	X	37694	-0-	-4466	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	34654	-0-	-4106	-0-	34654	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

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-
03	23994	X	22329	-0-	-1665	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22040	-0-	-850	-0-	22040	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

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
03	8401	X	7983	-0-	-418	-0-	7909	3	74	9	N	67					89
04	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7722	3	43	9	N	39					128

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

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-
03	14074	X	10201	-0-	-3873	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	10413	-0-	-4647	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

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									
03	6076	X	1387	-0-	-4689	-0-	1384	3	3	9	Y	3					44
04	6240	X	8	-0-	-6232	-0-	7	3	1	9	Y	1	35	1			10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

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-
03	10013	X	3100	-0-	-6913	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	4366	-0-	-5324	-0-	4366	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 #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5394	X	1608	-0-	-3786	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	484	-0-	-4736	-0-	484	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16237	-0-	-1073	-0-	16237	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22134	X	14346	-0-	-7788	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	1830	-0-	-19590	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	67177	X	61177	-0-	-6000	-0-	61177	2			N	-0-					-0-
04	61650	X	58741	-0-	-2909	-0-	58741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20026	X	4388	-0-	-15638	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	7829	-0-	-11551	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9734	X	8881	-0-	-853	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
*04	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			Y	-0-					23
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	16585	X	15786	-0-	-799	-0-	15719	3	67	9	Y	61					133
04	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15093	3	42	9	Y	38	115	1			56

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 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
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
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16019	3	52	9	Y	47					103
*04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16277	3	30	9	Y	27	89	1			41

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12555	X	11594	-0-	-961	-0-	11536	3	58	9	Y	53					85
04	11940	X	11415	-0-	-525	-0-	11361	3	54	9	Y	49					134

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
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-
03	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	26009	X	25363	-0-	-646	-0-	25363	3			N	-0-					42
04	24960	X	23989	-0-	-971	-0-	23989	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
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
03	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	6854	3			Y	-0-					13
04	7200	X	5941	-0-	-1259	-0-	5941	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	3			Y	-0-					18
04	7560	X	5788	-0-	-1772	-0-	511	1	5277	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
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-
03	13485	X	765	-0-	-12720	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	40	-0-	-11930	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	26585	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	21343	-0-	-5357	-0-	21343	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 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12865	X	7239	-0-	-5626	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	6725	-0-	-5725	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	17732	X	13947	-0-	-3785	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	11007	-0-	-6033	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	24397	X	19263	-0-	-5134	-0-	48	1	19215	3	Y	-0-					94
04	23040	X	16514	-0-	-6526	-0-	302	1	16212	3	Y	-0-					94

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4092	X	431	-0-	-3661	-0-	155	1	226	3	N	45					217
							50	9									
04	3960	X	22	-0-	-3938	-0-	12	3	10	9	N	9	168	1			58

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	163	3	4	9	Y	4					30
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					30

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529																	
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-
03	31620	X	6531	-0-	-25089	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236																	
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-
03	17112	X	11860	-0-	-5252	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12955	-0-	-3005	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862																	
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-
03	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12479	-0-	-481	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A																	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402																	
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-
03	26939	X	23612	-0-	-3327	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21665	-0-	-3415	-0-	21665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 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
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-
03	19220	X	2938	-0-	-16282	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	547	-0-	-18053	-0-	547	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

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-
03	11439	X	10402	-0-	-1037	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9866	-0-	-994	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

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-
03	21762	X	3139	-0-	-18623	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	2435	-0-	-11065	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

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-
03	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
*04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

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									
03	1643	X	643	-0-	-1000	-0-	643	3			Y	-0-					14
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					14

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

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-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 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
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-
03	31806	X	27267	-0-	-4539	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	22731	-0-	-8049	-0-	22731	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

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-
03	41575	X	41575	-0-	-0-	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	34448	-0-	-4462	-0-	34448	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

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-
03	19189	X	3806	-0-	-15383	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5487	-0-	-4833	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

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-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

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-
03	9486	X	6765	-0-	-2721	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6963	-0-	-2217	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

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-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

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-
03	38006	X	35645	-0-	-2361	-0-	35645	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	33101	-0-	-3679	-0-	33101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 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
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-
03	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
*04	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	31867	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
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-
03	19592	X	2059	-0-	-17533	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	579	-0-	-18381	-0-	579	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
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
03	22227	X	21421	-0-	-806	-0-	21421	3			N	-0-					67
04	21450	X	21227	-0-	-223	-0-	21227	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
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-
03	19840	X	15155	-0-	-4685	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15802	-0-	-3398	-0-	15802	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	23188	X	11615	-0-	-11573	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28489	X	20962	-0-	-7527	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20534	-0-	-7036	-0-	20534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	29977	X	24767	-0-	-5210	-0-	24767	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23389	-0-	-2531	-0-	23389	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18848	X	4852	-0-	-13996	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	4951	-0-	-9029	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20677	X	14929	-0-	-5748	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	12579	-0-	-7431	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	41912	X	30582	-0-	-11330	-0-	30487	2	95	9	Y	86	46	1			50
04	33600	X	29844	-0-	-3756	-0-	29775	2	69	9	Y	63	45	1			68

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					92
04	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	8	3			Y	-0-					92

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38905	X	20543	-0-	-18362	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	19887	-0-	-15363	-0-	19887	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

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-
03	18228	X	17153	-0-	-1075	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15943	-0-	-1337	-0-	15943	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

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-
03	17143	X	15893	-0-	-1250	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15262	-0-	-848	-0-	15262	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1			15

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

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-
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-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
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
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	305	1	10705	3	Y	-0-					36
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	530	1	5951	3	Y	-0-					36

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

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
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	112	1	5969	3	Y	-0-					3
04	7620	X	5841	-0-	-1779	-0-	221	1	5602	3	Y	16	14	1			5
							18	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

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-
03	6076	X	80	-0-	-5996	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	88	-0-	-5132	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

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-
03	46903	X	45654	-0-	-1249	-0-	45654	2			N	-0-					-0-
04	45300	X	42788	-0-	-2512	-0-	42788	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

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-
03	18383	X	1753	-0-	-16630	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	10013	X	3229	-0-	-6784	-0-	141	1	3088	3	Y	-0-					1
04	9690	X	6643	-0-	-3047	-0-	264	1	6338	3	Y	37	26	1			12
							41	9									

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			14

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	160	1	597	3	Y	-0-					2
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	304	1	311	3	Y	41	30	1			13
							45	9									

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20151	-0-	-3397	-0-	20151	3			Y	-0-					42
03	25978	X	19439	-0-	-6539	-0-	19439	3			Y	-0-					42
04	24930	X	17061	-0-	-7869	-0-	17049	3	12	9	Y	11					53

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	903	1	5318	3	Y	29	35	1			24
							32	9									
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	987	1	3973	3	Y	41					65
							45	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24428	X	23088	-0-	-1340	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	21647	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
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-
03	22661	X	20400	-0-	-2261	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	18696	-0-	-3234	-0-	18696	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

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-
03	13857	X	11252	-0-	-2605	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10666	-0-	-2204	-0-	10666	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

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-
03	24459	X	7591	-0-	-16868	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	11828	-0-	-10642	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	19840	X	13584	-0-	-6256	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	12908	-0-	-5722	-0-	12908	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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
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									
03	0	A	18675	-0-	18675	954168	18620	3	55	9	Y	50	135	1			38
04	0	A	17960	-0-	17960	972128	17940	3	20	9	Y	18					56

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

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-
03	12803	X	10500	-0-	-2303	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11370	-0-	-1260	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

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-
03	29016	X	26926	-0-	-2090	-0-	26926	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25608	-0-	-1662	-0-	25608	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

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-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
*04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

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									
03	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	956	1	702	3	Y	12	47	1			9
							13	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	854	1	570	3	Y	2					11
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9531	3	143	9	Y	130	179	1			321
*04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8742	3	894	9	Y	813	179	1			955

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
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-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					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
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-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	5	-0-	-3745	-0-	5	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
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-
03	18197	X	9367	-0-	-8830	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12527	-0-	-3373	-0-	12527	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
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-
03	41509	X	35818	-0-	-5691	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	33350	-0-	-6730	-0-	33350	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8525	X	1295	-0-	-7230	-0-	1293	3	2	9	Y	2					45
04	7230	X	3	-0-	-7227	-0-	3	3			Y	-0-	35	1			10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
*04	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17484	X	12669	-0-	-4815	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	15078	-0-	-342	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	39277	X	31969	-0-	-7308	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	30044	-0-	-5176	-0-	30044	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	29791	X	25878	-0-	-3913	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	24795	-0-	-3255	-0-	24795	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	649	-0-	-3881	-0-	649	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 #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	39060	X	36219	-0-	-2841	-0-	36219	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	35841	-0-	-1959	-0-	35841	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11656	X	10271	-0-	-1385	-0-	322	1	9949	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9412	-0-	-1868	-0-	33	1	9379	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
*04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	40858	X	39532	-0-	-1326	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	36903	-0-	-297	-0-	36903	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	33232	X	27731	-0-	-5501	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26023	-0-	-5447	-0-	26023	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
*04	44926	X	44926	-0-	-0-	-0-	44926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28892	X	25875	-0-	-3017	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	24225	-0-	-3375	-0-	24225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	16740	X	8916	-0-	-7824	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
*04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

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-
03	30380	X	26637	-0-	-3743	-0-	26637	2			N	-0-			-0-
04	28680	X	24804	-0-	-3876	-0-	24804	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

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-
03	27249	X	25541	-0-	-1708	-0-	25541	2			N	-0-			-0-
04	26370	X	23954	-0-	-2416	-0-	23954	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

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-
03	31465	X	26147	-0-	-5318	-0-	26147	2			N	-0-			-0-
04	30330	X	26128	-0-	-4202	-0-	26128	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

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-
03	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	25838	2			N	-0-			-0-
*04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

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-
03	24521	X	20886	-0-	-3635	-0-	20886	2			N	-0-			-0-
04	23730	X	19907	-0-	-3823	-0-	19907	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3375	-0-	375	829	3375	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

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	1	12506	3	N	54					100
							59	9									
02	12264	X	10978	-0-	-1286	-0-	10948	3	30	9	N	27	91	1			36
03	13578	X	12347	-0-	-1231	-0-	12304	3	43	9	N	39					75
04	12990	X	11533	-0-	-1457	-0-	11499	3	34	9	N	31					106

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

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-
03	42935	X	36691	-0-	-6244	-0-	36691	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	34901	-0-	-5089	-0-	34901	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

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	1	16175	3	Y	11					57
							12	9									
03	20243	X	13267	-0-	-6976	-0-	257	1	12968	3	Y	38					95
							42	9									
04	19110	X	11665	-0-	-7445	-0-	2256	1	9397	3	Y	11					106
							12	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

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-
03	17484	X	12544	-0-	-4940	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15520	-0-	-200	-0-	15520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	146	1	32	3	Y	-0-					35
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					35

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	647	1	6100	3	N	16					97
							18	9									
*04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	765	1	6025	3	N	23					120
							25	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15810	X	7296	-0-	-8514	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	3768	-0-	-8892	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
*04	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7874	X	1260	-0-	-6614	-0-	1260	3			N	-0-					47
04	7590	X	1	-0-	-7589	-0-	1	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
03	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	44572	2			N	-0-					-0-
*04	42906	X	42906	-0-	-0-	-0-	42906	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
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-
03	5301	X	2561	-0-	-2740	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3127	-0-	-1883	-0-	3127	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
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									
03	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	110	1	6944	3	Y	59	116	1			105
							65	9									
04	7200	X	7053	-0-	-147	-0-	264	1	6782	3	Y	6					111
							7	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14539	X	13649	-0-	-890	-0-	13648	3	1	9	Y	1					124
04	14160	X	13687	-0-	-473	-0-	13687	3			Y	-0-					124

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
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-
03	20181	X	19057	-0-	-1124	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17941	-0-	-1289	-0-	17941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14291	X	13750	-0-	-541	-0-	13750	3			Y	-0-					1
04	13560	X	13322	-0-	-238	-0-	3	1	13260	3	Y	54	38	1			17
							59	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1116	X	50	-0-	-1066	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			7

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	44237	X	40719	-0-	-3518	-0-	40719	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	38433	-0-	-3927	-0-	38433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	28706	X	26792	-0-	-1914	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25185	-0-	-2595	-0-	25185	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5629	3	33	9	Y	30					74
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5394	3	22	9	Y	20	49	1			45

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
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
03	11749	X	9039	-0-	-2710	-0-	8929	3	110	9	Y	100					206
04	11370	X	8585	-0-	-2785	-0-	8522	3	63	9	Y	57	137	1			126

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

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-
03	4309	X	643	-0-	-3666	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	756	-0-	-2544	-0-	756	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

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									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	804	1	3789	3	Y	29					92
							32	9									
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1120	1	3557	3	Y	13	60	1			45
							14	9									

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

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
03	10354	X	9528	-0-	-826	-0-	9495	3	33	9	Y	30					108
04	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	9506	3	14	9	Y	13	70	1			51

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

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
03	14911	X	13950	-0-	-961	-0-	13949	3	1	9	Y	1					40
04	14190	X	13276	-0-	-914	-0-	13276	3			Y	-0-					40

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

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
03	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21773	2	56	9	Y	51	27	1			30
*04	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	22435	2	34	9	Y	31	27	1			34

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	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
03	14291	X	9148	-0-	-5143	-0-	9114	3	34	9	Y	31					243
04	13620	X	8241	-0-	-5379	-0-	8201	3	40	9	Y	36					279

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
*04	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27466	X	26112	-0-	-1354	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	25366	-0-	-524	-0-	25366	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	3			Y	-0-					1
04	13740	X	13582	-0-	-158	-0-	13582	3			Y	-0-					1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
*04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	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
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
03	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10354	3	35	9	Y	32					45
*04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9682	3	41	9	Y	37					82

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

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-
03	38409	X	35308	-0-	-3101	-0-	35308	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33655	-0-	-2645	-0-	33655	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

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
03	20181	X	14157	-0-	-6024	-0-	14049	2	108	9	Y	98					209
04	18960	X	10955	-0-	-8005	-0-	10888	2	67	9	Y	61	201	1			69

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

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-
03	14694	X	10550	-0-	-4144	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10810	-0-	-3230	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

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-
03	16213	X	15105	-0-	-1108	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14117	-0-	-1483	-0-	14117	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

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-
03	8711	X	6674	-0-	-2037	-0-	272	1	6391	3	Y	10					10
							11	9									
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	274	1	6231	3	Y	60					70
							66	9									

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
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-
03	29326	X	27757	-0-	-1569	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
*04	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6851	X	1067	-0-	-5784	-0-	175	1	892	3	N	-0-					100
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					100

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	110	1	15342	3	N	-0-					4
04	11940	X	11564	-0-	-376	-0-	237	1	11327	3	N	-0-					4

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21421	X	18377	-0-	-3044	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	17860	-0-	-2510	-0-	17860	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	1					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27125	X	4289	-0-	-22836	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	2877	-0-	-22623	-0-	2877	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
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-
03	18786	X	12501	-0-	-6285	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11618	-0-	-6172	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

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-
03	11470	X	9199	-0-	-2271	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

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-
03	41199	X	35835	-0-	-5364	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	33817	-0-	-4733	-0-	33817	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

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-
03	40703	X	34687	-0-	-6016	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	33073	-0-	-5177	-0-	33073	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

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-
03	35836	X	30323	-0-	-5513	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28899	-0-	-3921	-0-	28899	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

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-
03	32085	X	30227	-0-	-1858	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	28810	-0-	-2240	-0-	28810	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

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
03	9920	X	9910	-0-	-10	-0-	9825	3	85	9	Y	77					283
*04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10248	3	116	9	Y	105	172	1			216

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
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
03	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	8244	3	11	9	Y	10					21
*04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8603	3	6	9	Y	5	13	1			13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

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-
03	43865	X	38929	-0-	-4936	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	37508	-0-	-4432	-0-	37508	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

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-
03	12493	X	9748	-0-	-2745	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
*04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

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-
03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25938	2			Y	-0-					-0-
04	24570	X	23780	-0-	-790	-0-	23780	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

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
03	9393	X	8156	-0-	-1237	-0-	8128	3	28	9	Y	25	17	1			46
04	9090	X	5687	-0-	-3403	-0-	5670	3	17	9	Y	15	39	1			22

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

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
03	17918	X	15020	-0-	-2898	-0-	14957	3	63	9	Y	57	40	1			107
04	17280	X	15373	-0-	-1907	-0-	15344	3	29	9	Y	26	90	1			43

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

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
03	16368	X	15365	-0-	-1003	-0-	15329	3	36	9	Y	33	29	1			69
04	15780	X	14585	-0-	-1195	-0-	14574	3	11	9	Y	10	58	1			21

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
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
03	11036	X	9991	-0-	-1045	-0-	9954	3	37	9	N	34					167
*04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9865	3	24	9	N	22					189

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
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-
03	31961	X	28503	-0-	-3458	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27649	-0-	-3281	-0-	27649	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
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
03	1612	N	291	-0-	-1321	-0-	149	1	142	3	Y	-0-					24
04	1650	N	4	-0-	-1646	-0-	4	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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-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
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-
03	55056	X	50923	-0-	-4133	-0-	50923	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	48894	-0-	-786	-0-	48894	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
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
03	12245	X	4732	-0-	-7513	-0-	873	1	3859	3	Y	-0-					33
04	13260	X	4105	-0-	-9155	-0-	1135	1	2970	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
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-
03	12555	X	7676	-0-	-4879	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	12150	X	5894	-0-	-6256	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
*04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

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-
03	53599	X	47076	-0-	-6523	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	43639	-0-	-8231	-0-	43639	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	6946	2	55	9	N	50	26	1			29
04	8430	X	6826	-0-	-1604	-0-	6798	2	28	9	N	25	26	1			28

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

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
03	13144	X	8109	-0-	-5035	-0-	7926	2	183	9	N	166	86	1			96
04	11370	X	8772	-0-	-2598	-0-	8686	2	86	9	N	78	87	1			87

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
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-
03	18662	X	11506	-0-	-7156	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10665	-0-	-5355	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	47337	X	39456	-0-	-7881	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	38676	-0-	-4794	-0-	38676	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	159650	X	38818	-0-	-120832	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	36585	-0-	-6375	-0-	36585	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

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-
03	118234	X	27924	-0-	-90310	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
04	96000	X	64425	-0-	-31575	-0-	64425	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

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-
03	55211	X	44937	-0-	-10274	-0-	44937	2			N	-0-					-0-
04	50700	X	42729	-0-	-7971	-0-	42729	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	740196	X	42123	-0-	-698073	-0-	42123	2			N	-0-					-0-
04	47520	X	39640	-0-	-7880	-0-	39640	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	83975	X	83975	-0-	-0-	-0-	83975	2			N	-0-					-0-
*04	74332	X	74332	-0-	-0-	-0-	74332	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	61876	X	41470	-0-	-20406	-0-	41470	2			N	-0-					-0-
04	54720	X	37589	-0-	-17131	-0-	37589	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	82212	X	35177	-0-	-47035	-0-	35177	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	48241	-0-	-26519	-0-	48241	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	47802	X	34460	-0-	-13342	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	25696	-0-	-17924	-0-	25696	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	71362	X	28268	-0-	-43094	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
04	69060	X	65115	-0-	-3945	-0-	65115	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	65782	X	65782	-0-	-0-	-0-	65782	2			N	-0-					-0-
04	60420	X	54272	-0-	-6148	-0-	54272	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
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-
03	63801	X	63801	-0-	-0-	-0-	63801	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	55850	-0-	-5110	-0-	55850	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
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-
03	102554	X	102554	-0-	-0-	-0-	102554	2			N	-0-					-0-
*04	95050	X	95050	-0-	-0-	-0-	95050	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
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-
03	110267	X	74177	-0-	-36090	-0-	74177	2			N	-0-					-0-
04	95370	X	67862	-0-	-27508	-0-	67862	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
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-
03	97309	X	66220	-0-	-31089	-0-	66220	2			N	-0-					-0-
04	84510	X	62441	-0-	-22069	-0-	62441	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
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-
03	0	W	131169	-0-	131169	131169	131169	2			N	-0-					-0-
04	0	W	118886	-0-	118886	250055	118886	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
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-
03	110147	X	110147	-0-	-0-	-0-	110147	2			N	-0-					-0-
*04	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	98052	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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777																	
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-
03	90303	X	64586	-0-	-25717	-0-	64586	2			N	-0-					-0-
04	79890	X	58593	-0-	-21297	-0-	58593	2			N	-0-					-0-
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711																	
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-
03	81282	X	56285	-0-	-24997	-0-	56285	2			N	-0-					-0-
04	70230	X	49977	-0-	-20253	-0-	49977	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. N/A																	
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-
03	SHUT IN		15335	-0-	15335	15335	15335	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141045	-0-	141045	156380	141045	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A																	
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-
03	SHUT IN		12783	-0-	12783	12783	12783	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		168545	-0-	168545	181328	168545	2			N	-0-					-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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
03	SHUT IN		16856	-0-	16856	16856	16856	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		154188	-0-	154188	171044	154188	2			N	-0-					-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-
03	SHUT IN		754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		148229	-0-	148229	148983	148229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

11		0	95534	-0-	95534	95534	95534	2			N	-0-					-0-
12		0 W	154385	-0-	154385	249919	154385	2			N	-0-					-0-
01		0 W	137654	-0-	137654	387573	137654	2			N	-0-					-0-
02		0 W	109445	-0-	109445	497018	109445	2			N	-0-					-0-
03		0 W	113287	-0-	113287	610305	113287	2			N	-0-					-0-
04		0 W	99910	-0-	99910	710215	99910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

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
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					20
*04	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	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

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	6	1	1	3	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	25	-0-	25	31	3	1	22	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

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-
03	30574	X	6932	-0-	-23642	-0-	503	1	6429	2	N	-0-			-0-
*04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	507	1	6445	2	N	-0-			-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

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-
03	30765	X	7426	-0-	-23339	-0-	539	1	6887	2	N	-0-			-0-
*04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	503	1	6394	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

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-
03	20615	X	4536	-0-	-16079	-0-	329	1	4207	2	N	-0-			-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	320	1	4070	2	N	-0-			-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

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-
03	24924	X	6142	-0-	-18782	-0-	446	1	5696	2	N	-0-			-0-
*04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	437	1	5548	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	36335	X	8978	-0-	-27357	-0-	1370	1	7608	2	N	-0-					-0-
*04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1082	1	7321	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
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-
03	20256	X	5410	-0-	-14846	-0-	393	1	5017	2	N	-0-					-0-
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	382	1	4847	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
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-
03	34886	X	8217	-0-	-26669	-0-	596	1	7621	2	N	-0-					-0-
*04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	586	1	7447	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
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-
03	17646	X	4905	-0-	-12741	-0-	356	1	4549	2	N	-0-					-0-
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	405	1	5139	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	24604	X	3705	-0-	-20899	-0-	269	1	3436	2	N	-0-					-0-
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	251	1	3194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 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
*11	3120	X	729	-0-	-2391	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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-
03	5921	X	39	-0-	-5882	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

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		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

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
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1742	3	17	9	N	15	5	8			114
04	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1276	3			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	713	2	63	9	N	57	172	1			5
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	780	2	42	9	N	38	1	8			42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	2	6	9	N	5					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	180	1			9
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					129
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					90
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					90
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					99
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	2	24	9	N	22					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	169	1			20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					30
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3					106
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					53
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
04	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

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					27
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	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

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	N	8					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					105
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					48
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					32
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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	181	-0-	181	122445	177	2	4	9	N	4					27
03	0	W	195	-0-	195	122640	194	2	1	9	N	1					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122640					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					82
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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	7425	X	421	-0-	-7004	-0-	420	2	1	9	N	1					40
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 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
*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-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 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
*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-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
04	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
04	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
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					50
04	5370	X	5204	-0-	-166	-0-	5204	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					79
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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
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
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					47
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	N	5					52

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
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
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					29
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-	28	1			-0-
*04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

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
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
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					16
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	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
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-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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
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-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
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
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					74
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
*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	1			-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P&A 10/15/14

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
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
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					96
*04	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	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
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-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17	1	8			16
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-					16

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
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-
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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
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-
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

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
03	2232	N	1788	-0-	-444	-0-	1768	2	20	9	N	18					67
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	N	14					81

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

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
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1056	2	29	9	N	26					72
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1029	2	28	9	N	25					97

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

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
03	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					37
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					8

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

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
03	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	2			N	-0-					68
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

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-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	530	-0-	-1450	-0-	530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	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
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
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1155	2	26	9	N	24	125	1			16
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	N	25					41

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
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-
03	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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
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
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					105
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2535	2	33	9	N	30					135

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
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-
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	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
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-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1444	2	7	9	N	6					110
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	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
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
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1390	2	8	9	N	7					80
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					84

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
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
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1107	2	8	9	N	7					57
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					57

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
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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					44
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	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
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
03	3338	X	721	-0-	-2617	-0-	721	2			N	-0-					34
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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
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
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					66
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1849	2	33	9	N	30	110	1			13
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1800	2	54	9	N	49					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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
03	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	588	2	8	9	N	7	42	1	1	8	86
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	30	1			56

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

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
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	2			N	-0-					44
04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

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
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1675	2	29	9	N	26	137	1			14
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	N	16					30

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

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
03	1519	N	555	-0-	-964	-0-	555	2			N	-0-					67
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					67

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

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
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					24
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					24

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

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
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					58
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					58

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

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
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	986	2	8	9	N	7					32
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1602	2	1	9	N	1					113
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					114

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
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
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2483	2	3	9	N	3					104
04	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2368	2	24	9	N	22					126

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
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
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2474	2	61	9	N	55	62	1			114
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2388	2	112	9	N	102	160	1			56

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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
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		299	-0-	299	614	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		579	-0-	579	1193	579	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		360	-0-	360	1553	360	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1553					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1110	-0-	1110	2164	1089	3	21	9	Y	19	5	1			44
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3360	1196	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		727	-0-	727	4087	727	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4087					Y	NO RPT					44

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
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		390	-0-	390	667	388	3	2	9	Y	2	2	1			14
02	DLQ G-10		198	-0-	198	865	198	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		337	-0-	337	1202	337	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1202					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
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		87	-0-	87	327	87	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		149	-0-	149	476	149	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	584	108	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	584					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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
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		1884	-0-	1884	3909	1875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	5143	1234	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	6839	1696	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6839					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		570	-0-	570	584	570	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	681	97	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		178	-0-	178	859	178	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	859					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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		1013	-0-	1013	2881	1009	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2881					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

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	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					138
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					138
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

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									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	105	1	5902	2	Y	17					120
							19	9									
*04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	101	1	5738	2	Y	14	108	1			26
							15	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

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
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	41	1	2327	2	N	-0-					220
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	37	1	2076	2	N	-0-					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3107	-0-	107	107	71	1 6 9	3030	2	Y	5					102
12	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	65	1 6 9	2646	2	Y	5					107
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	74	1 15 9	2940	2	Y	14					121
02	2828	X	1760	-0-	-1068	-0-	44	1 2 9	1714	2	Y	2					123
03	3131	X	1679	-0-	-1452	-0-	29	1 22 9	1628	2	Y	20					143
04	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	23	1	1315	2	Y	-0-					143

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
11	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	135	1 7 9	5736	2	Y	6					131
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	140	1 9 9	5710	2	Y	8					139
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	135	1 19 9	5337	2	Y	17					156
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	129	1 9 9	5062	2	Y	8					164
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	99	1 30 9	5579	2	Y	27					191
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	98	1 32 9	5566	2	Y	29	85	1			135

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
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	102	1	4339	2	Y	-0-					45
12	4991	X	4560	-0-	-431	-0-	109	1 18 9	4433	2	Y	16					61
01	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	108	1 3 9	4264	2	Y	3					64
02	4368	X	3922	-0-	-446	-0-	97	1 6 9	3819	2	Y	5					69
03	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	73	1 15 9	4087	2	Y	14					83
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	72	1 14 9	4112	2	Y	13	77	1			19

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
11	3330	X	1123	-0-	-2207	-0-	26	1 7 9	1090	2	N	6					80
12	3069	X	1061	-0-	-2008	-0-	25	1 9 9	1027	2	N	8					88
01	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	26	1 10 9	1018	2	N	9					97
02	2016	X	1004	-0-	-1012	-0-	25	1 7 9	972	2	N	6					103
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	21	1 11 9	1168	2	N	10					113
*04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1 11 9	1098	2	N	10					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3100	N	5729	-0-	2629	2629	100	1	5607	2	Y	20					143
							22	9									
*04	3000	N	6089	-0-	3089	5718	103	1	5848	2	Y	125	103	1			165
							138	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
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									
03	9455	X	5759	-0-	-3696	-0-	101	1	5658	2	N	-0-					104
04	9180	X	5984	-0-	-3196	-0-	104	1	5880	2	N	-0-					104

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
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									
03	22165	X	18791	-0-	-3374	-0-	328	1	18423	2	N	36	188	1			103
							40	9									
04	20430	X	17921	-0-	-2509	-0-	310	1	17574	2	N	34					137
							37	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									
03	25389	X	19432	-0-	-5957	-0-	338	1	18977	2	N	106	189	1			153
							117	9									
04	23280	X	19334	-0-	-3946	-0-	333	1	18913	2	N	80	177	1			56
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					41
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	3	N	-0-					22
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	180	1	520	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	180	1	1542	3	N	-0-					8
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	180	1	1505	3	N	-0-					8

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
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
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	81	1	4963	3	N	-0-					62
04	5070	X	4618	-0-	-452	-0-	81	1	4537	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
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
03	2852	N	2565	-0-	-287	-0-	81	1	2484	3	N	-0-					5
04	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	81	1	2469	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
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
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					51
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	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
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
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					78
*04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	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
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-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	180	1	6093	3	N	-0-					-0-
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	180	1	6125	3	N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

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
03	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	3			N	-0-					2
04	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1570	3			N	-0-					2

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

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
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					9
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

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
03	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	93	1	3205	3	N	-0-					30
04	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	93	1	3107	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

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
03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	93	1	1552	3	N	-0-					5
04	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	93	1	1490	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

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
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	N	-0-					9
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1704	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	180	1	4397	3	N	-0-					6
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	180	1	4384	3	N	-0-					6

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

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

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	609	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	630	1	1641	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1279	1	2225	2	N	-0-					-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1433	1	2338	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	2	N	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	776	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	818	1	2091	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3477	2			N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	592	1	1024	2	N	-0-			-0-
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	845	1	1380	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	658	1	1140	2	N	-0-			-0-
*04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	745	1	1216	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	9331	X	8625	-0-	-706	-0-	609	1	8016	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7180	-0-	-1850	-0-	630	1	6550	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

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
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	2	Y	-0-					109
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					109

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	2	Y	-0-					19
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	2	Y	-0-					40
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	2	Y	-0-					64
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1615	2	54	9	Y	49					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	2	Y	-0-					62
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					62

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

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
03	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			N	-0-					86
04	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

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
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1291	2	12	9	N	11					97
04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1208	2	9	9	N	8					105

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

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
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1433	2	18	9	N	16					72
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					81

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					69
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	2	N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

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
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	N	17					128
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					138

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

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
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					107
04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2484	2	28	9	N	25					82
04	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2330	2	53	9	N	48					130

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
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	1	1	858	2	N	-0-					2
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					2
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					2
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					2
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1199	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
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-					16
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					16
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					16
*02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	1411	2			N	-0-					16
*03	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					16
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	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
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
03	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					83
*04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					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
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
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					47
*04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					47

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
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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	630	1	2579	2	N	-0-					97
04	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	529	1	1977	2	N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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

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-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

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
03	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2010	2	17	9	N	15					39
04	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2073	2	22	9	N	20					59

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

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

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
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	222	1	2762	3	Y	-0-					11
04	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	314	1	2935	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

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
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1648	3	Y	-0-					8
04	2550	X	9	-0-	-2541	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

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
03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	127	1	1574	3	Y	-0-					9
04	1830	X	1555	-0-	-275	-0-	150	1	1405	3	Y	-0-					9

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					7
04	1110	N	275	-0-	-835	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	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

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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					3
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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
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
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	337	1	1475	3	Y	-0-					7
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	366	1	2311	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	302	1	4709	3	Y	-0-					8
*04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	283	1	4529	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	254	1	3967	3	Y	-0-					8
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	228	1	3650	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

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
03	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	165	1	2577	3	Y	-0-					6
04	2580	X	610	-0-	-1970	-0-	36	1	574	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

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

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4218	-0-	4218	13426	4097	2	121	9	N	110					153
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13426					N	NO RPT					153
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	8806					N	NO RPT					153

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

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

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	280	-0-	-616	-0-	280	2			N	-0-					7
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					7
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					7

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
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		2638	-0-	2638	8310	2638	2			N	-0-					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8310					N	NO RPT					10
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	5460					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
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	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					20
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					20
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2503	-0-	2503	8828	2503	2			N	-0-					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					84
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	7208					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	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
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					47

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3015	-0-	3015	12989	3015	2			N	-0-					56
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12989					N	NO RPT					56
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	8789					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
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					15
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

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
03	5952	X	4586	-0-	-1366	-0-	4586	2			N	-0-					56
04	5760	X	5521	-0-	-239	-0-	5490	2	31	9	N	28					84

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

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
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					130
04	6000	X	5705	-0-	-295	-0-	5705	2			N	-0-					130

SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

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

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-
03	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4183	2	66	9	N	60					60
04	6540	X	3291	-0-	-3249	-0-	3291	2			N	-0-					60

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

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
03	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11345	2	44	9	N	40					96
*04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1748	-0-	-268	-0-	139	1	1597	2	N	11					77
							12	9									
03	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	162	1	1867	2	N	14					91
							15	9									
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	N	23	3	8			111
							25	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	84	1	961	2	Y	-0-					28
*04	990	N	975	-0-	-15	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1305	-0-	-495	-0-	104	1	1201	2	Y	-0-					
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
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	113	1	1300	2	Y	-0-					4
04	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	93	1	1067	2	Y	-0-					4

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
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									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	384	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	26	1	303	2	Y	3					15
							3	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	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
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									
03	18445	X	15187	-0-	-3258	-0-	1206	1	13868	2	Y	103	94	1			118
							113	9									
04	17850	X	13817	-0-	-4033	-0-	1098	1	12625	2	Y	85	87	1			116
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	712	1	8192	2	Y	94	81	1			97
							103	9									
*04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	2	Y	63	70	1			90
							69	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

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
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	Y	-0-					43
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					43

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					42
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

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
03	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	98	1	1128	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	195	1	2242	2	Y	9					73
							10	9									
04	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	198	1	2285	2	Y	5					78
							6	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	232	1	2096	2	N	4	2	8			81
							4	9									
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	266	1	2390	2	N	3	3	8			81
							3	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4960	X	3627	-0-	-1333	-0-	289	1	3324	2	Y	13					90
							14	9									
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	258	1	2964	2	Y	13					103
							14	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
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
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	10801	2	55	9	N	50					197
04	10770	X	10414	-0-	-356	-0-	10414	2			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5053	X	2347	-0-	-2706	-0-	184	1	2119	2	N	40	6	8			112
							44	9									
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	288	1	3313	2	N	24	6	8			130
							26	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
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									
03	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	1705	1	5366	2	N	31					183
							34	9									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	1650	1	4671	2	N	14					197
							15	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2885	2	Y	38					107
							42	9									
*04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	189	1	2177	2	Y	18	76	1			49
							20	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
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									
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1288	1	14808	2	Y	72					166
							79	9									
*04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	1274	1	14645	2	Y	19	110	1			75
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					14
04	420	X	402	-0-	-18	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					14

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

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									
03	5425	X	4200	-0-	-1225	-0-	336	1	3861	2	Y	3	3	8			66
							3	9									
04	5250	X	4158	-0-	-1092	-0-	331	1	3802	2	Y	23	3	8			86
							25	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

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
03	3348	X	1691	-0-	-1657	-0-	1676	2	15	9	Y	14					36
04	1140	X	291	-0-	-849	-0-	287	2	4	9	Y	4					40

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

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
03	3658	X	2337	-0-	-1321	-0-	2306	2	31	9	Y	28					118
*04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	2	8	9	Y	7					125

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

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
03	6107	X	4456	-0-	-1651	-0-	4426	2	30	9	N	27					224
04	5910	X	3856	-0-	-2054	-0-	3824	2	32	9	N	29	186	1			67

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

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									
03	15531	X	14533	-0-	-998	-0-	1441	1	12972	2	Y	109	176	1	6	8	221
							120	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	1094	1	12580	2	Y	122	166	1	5	8	172
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	712	1	6407	2	N	110	188	1	3	8	285
							121	9									
04	7560	X	6846	-0-	-714	-0-	541	1	6222	2	N	75	182	1	3	8	175
							83	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
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-
03	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	121	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	800	-0-	-1630	-0-	64	1	736	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	528	1	6072	2	N	6	6	8			62
							7	9									
*04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	587	1	6752	2	N	14	6	8			70
							15	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
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									
03	12307	X	11282	-0-	-1025	-0-	892	1	10258	2	Y	120	167	1			101
							132	9									
04	11910	X	10426	-0-	-1484	-0-	831	1	9554	2	Y	37					138
							41	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
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-
03	11501	X	10490	-0-	-1011	-0-	839	1	9651	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10132	-0-	-998	-0-	811	1	9321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
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									
03	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	193	1	16637	2	N	33					169
							36	9									
04	17670	X	15963	-0-	-1707	-0-	168	1	15762	2	N	30					199
							33	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

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
03	4681	X	3074	-0-	-1607	-0-	2976	2	98	9	N	89	178	1			55
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	22	33	1			44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					19
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

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
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					56
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					78
04	2580	N	1965	-0-	-615	-0-	1965	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
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
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					52
04	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					45
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	758	3	6	9	N	5					50

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					99
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					101

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			48
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	3	3	9	N	3	3	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6706	3	58	9	N	53	189	1	1	8	122
*04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6458	3	53	9	N	48	1	8			169

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
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
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					94
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2904	3	1	9	N	1					95

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					188
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1	1	8			48
*04	3000	N	3904	-0-	904	904	3903	3	1	9	N	1	1	8			48

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					6
04	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1746	3	17	9	N	15					21

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1126	3	43	9	N	39					104
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	899	N	426	-0-	-473	-0-	422	3	4	9	N	4	4	8			384
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	391	3	4	9	N	4	4	8			384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1953	N	1284	-0-	-669	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	8			227
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2	2	8			227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10					116
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	3	13	9	N	12					128

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
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-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	899	N	436	-0-	-463	-0-	436	3			N	-0-					139
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	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
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
03	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			N	-0-					17
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	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
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-
03	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5962	-0-	-638	-0-	5962	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	3			N	-0-					60
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	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
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
03	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1030	3	6	9	N	5					125
04	1020	N	581	-0-	-439	-0-	575	3	6	9	N	5					130

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
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
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	3	6	9	N	5					145
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3			N	-0-					145

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
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
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	3	6	9	N	5					30
*04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2013	3	14	9	N	13					43

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
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
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					140
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5					145

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
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
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					217
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1451	3	3	9	N	3					220

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
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
03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2136	3	4	9	N	4	74	1	2	8	17
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2172	3	18	9	N	16	2	8			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2479	3	50	9	N	45	116	1			19
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11	9	N	10					29

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
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
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					14
*04	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4293	3	25	9	N	23					37

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					75
*04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1807	3	25	9	N	23	1	8			66
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	N	19	1	8			84

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11956	3	32	9	N	29	6	8			71
*04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	3	39	9	N	35	6	8			100

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8680	3	22	9	N	20					48
*04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8028	3	35	9	N	32					80

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12400	X	8478	-0-	-3922	-0-	8459	3	19	9	N	17	1	8			45
04	12000	X	8556	-0-	-3444	-0-	8532	3	24	9	N	22	1	8			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					50
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	3	6	9	N	5					55

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2223	3	8	9	N	7					188
04	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	2119	3	21	9	N	19	180	1			27

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
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
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28	1	8			185
*04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7709	3	40	9	N	36	192	1	1	8	28

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
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
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
*04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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
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
03	5456	X	2928	-0-	-2528	-0-	2915	3	13	9	N	12	7	8			73
04	4470	X	3902	-0-	-568	-0-	3882	3	20	9	N	18	6	8			85

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
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
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					105
04	12000	X	11816	-0-	-184	-0-	11790	3	26	9	N	24					129

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
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
03	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17420	3	210	9	N	191	196	1	3	8	141
04	18330	X	16749	-0-	-1581	-0-	16580	3	169	9	N	154	194	1	3	8	98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13501	3	187	9	N	170	193	1	3	8	184
04	18750	X	16418	-0-	-2332	-0-	16318	3	100	9	N	91	192	1	2	8	81

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

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
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11866	3	55	9	N	50	2	8			130
04	13650	X	11877	-0-	-1773	-0-	11777	3	100	9	N	91	192	1	2	8	27

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

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
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8070	3	18	9	N	16					89
04	9540	X	8241	-0-	-1299	-0-	8219	3	22	9	N	20					109

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

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
03	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19251	3	292	9	N	265	200	1	4	8	240
04	20040	X	17861	-0-	-2179	-0-	17621	3	240	9	N	218	392	1	3	8	63

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

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
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19000	3	204	9	N	185	39	8			241
*04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16251	3	130	9	N	118	157	1	35	8	167

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

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
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	13981	3	449	9	N	408	593	1			63
04	17040	X	14269	-0-	-2771	-0-	13822	3	447	9	N	406	394	1			75

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

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	329919	X	9219	-0-	-320700	-0-	8869	3	350	9	N	318	560	1	2	8	52
*02	32396	X	21013	-0-	-11383	-0-	20490	3	523	9	N	475	196	1	1	8	330
*03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	19696	3	826	9	N	751	982	1	6	8	93
*04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	17646	3	697	9	N	634	591	1	6	8	130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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
03	19127	X	15731	-0-	-3396	-0-	15703	3	28	9	N	25	2	8			76
04	18330	X	14392	-0-	-3938	-0-	14363	3	29	9	N	26	2	8			100

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
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
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12414	3	37	9	N	34	4	8			62
*04	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12655	3	47	9	N	43	4	8			101

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
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-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

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
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3595	2	18	9	N	16					57
*04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4158	2	19	9	N	17					74

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

11	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					27
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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		2536	-0-	2536	3310	2536	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5858	2548	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8061	2203	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8061					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

11	1260	X	347	-0-	-913	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

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									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	18					91
							20	9									
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	22	1	521	2	Y	16					107
							18	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

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
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					48
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					48

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

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-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					57
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					57

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	228	1	1075	2	N	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

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-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

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-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	95	1	785	2	N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

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-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

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-
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	196	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

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-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

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-
03	2263	X	2047	-0-	-216	-0-	222	1	1825	2	N	-0-					-0-
*04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

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									
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	929	2	N	1					2
							1	9									
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	140	1	915	2	N	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	60	1	637	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	52	1	554	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

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
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4337	2	N	-0-					145
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

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									
03	8326	X	2319	-0-	-6007	-0-	200	1	2102	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	193	1	2067	2	Y	4	8	1			4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

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-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

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
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	666	1	4845	2	N	-0-					150
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	676	1	3985	2	N	-0-					150

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

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

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

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-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

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-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

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-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	N	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	135	1	717	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

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									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	189	1	3138	2	Y	18					91
							20	9									
*04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3080	2	Y	16					107
							18	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2579	N	2071	-0-	-508	-0-	178	1	1881	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	151	1	1615	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

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-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

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
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	N	-0-					10
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	170	1	1113	2	N	-0-					10

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

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
03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					26
04	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	205	1	966	2	N	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	250	1	1324	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	91	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	319	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	1364	-0-	-3316	-0-	111	1	1253	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	9702	2			N	-0-					140
04	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	9242	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	928	1	4333	2	N	20					170
							22	9									
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	846	1	4224	2	N	3					173
							3	9									

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
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-
03	2945	N	2762	-0-	-183	-0-	854	1	1908	2	N	-0-					-0-
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	781	1	1900	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
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									
03	2046	N	1143	-0-	-903	-0-	64	1	1059	2	Y	18					91
							20	9									
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	75	1	1780	2	Y	16					107
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	4092	X	3253	-0-	-839	-0-	378	1	2875	2	N	-0-			122
04	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	436	1	2947	2	N	-0-			122

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
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-
03	6851	X	5464	-0-	-1387	-0-	530	1	4934	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	4819	-0-	-1811	-0-	513	1	4306	2	N	-0-			-0-

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
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							
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	823	1	1943	2	N	-0-			68
04	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	767	1	1990	2	N	-0-			68

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
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-
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1436	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
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-
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	120	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2061	-0-	-609	-0-	109	1	1952	2	N	-0-			-0-

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
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
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			28
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

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-
03	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	771	1	878	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	808	-0-	-842	-0-	683	1	125	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

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
03	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	530	1	5211	2	N	-0-					15
04	6750	X	5702	-0-	-1048	-0-	652	1	5050	2	N	-0-					15

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

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
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					63
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

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									
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	583	1	2570	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
04	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	562	1	2551	2	Y	9	13	1			8
							10	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

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
03	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	981	1	4477	2	N	-0-					61
04	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	917	1	4337	2	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	246	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	211	1	1619	2	N	-0-			-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

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-
03	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9339	-0-	-801	-0-	9339	2			N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

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-
*03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	621	1	5216	2	N	-0-			-0-
*04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	638	1	5568	2	N	-0-			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

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
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	142	1	2361	2	N	-0-			48
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	2	N	-0-			48

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	491	1	2729	2	N	-0-			22
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	460	1	2719	2	N	-0-			22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

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
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	786	1	3074	2	N	-0-			5
04	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	750	1	2477	2	N	-0-			5

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5204	-0-	-2026	-0-	5204	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
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-
03	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	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
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-
03	6758	X	4997	-0-	-1761	-0-	380	1	4617	2	N	-0-					-0-
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	545	1	6127	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	3472	X	2922	-0-	-550	-0-	879	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	1104	1	1928	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
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-
03	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	5131	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	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-
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	745	1	389	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	691	1	319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	665	1	2667	2	Y	-0-					37
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	619	1	2684	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

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-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	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

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-
03	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

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-
03	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	389	1	4723	2	N	-0-					-0-
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	447	1	5022	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

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
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					147
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					147

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1133	1	5091	2	N	-0-					-0-
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1096	1	5121	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

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
03	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	81	1	1349	2	N	-0-					167
04	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					167

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

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
03	0	W	7925	-0-	7925	47683	451	1	7452	2	N	20					100
							22	9									
04	0	W	10457	-0-	10457	58140	663	1	9794	2	N	-0-					100

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

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-
*03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	4362	1	3030	2	N	-0-					-0-
*04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	4715	1	3743	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

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
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1038	1	2826	2	N	-0-					98
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	964	1	2593	2	N	2					100
							2	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	273	1	6793	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6811	-0-	-449	-0-	271	1	6540	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

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
03	1860	X	28	-0-	-1832	-0-	28	1			N	-0-					10
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

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
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	523	1	4722	2	N	-0-					130
04	4920	X	4918	-0-	-2	-0-	642	1	4276	2	N	-0-					130

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	592	1	4722	2	N	22					107
							24	9									
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	527	1	4725	2	N	-0-					107

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	190	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	183	1	3269	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	177	1	1736	2	N	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	176	1	1675	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7223	X	7074	-0-	-149	-0-	457	1	6563	2	Y	49	49	1			89
							54	9									
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	426	1	6292	2	Y	-0-					89

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	707	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8075	-0-	-85	-0-	695	1	7380	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

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-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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
03	5611	X	4495	-0-	-1116	-0-	991	1	3504	2	N	-0-					35
04	5430	X	2614	-0-	-2816	-0-	873	1	1741	2	N	-0-					35

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

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									
03	7750	X	6212	-0-	-1538	-0-	809	1	5194	2	N	190	348	1			87
							209	9									
04	7500	X	6770	-0-	-730	-0-	780	1	5814	2	N	160	190	1			57
							176	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

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									
03	12493	X	11319	-0-	-1174	-0-	1452	1	9839	2	N	25					227
							28	9									
04	12090	X	11799	-0-	-291	-0-	1315	1	10428	2	N	51					278
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

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-
*03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1014	1	5897	2	N	-0-			-0-
*04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1010	1	6113	2	N	-0-			-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

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
03	2951	N	2709	-0-	-242	-0-	485	1	2224	2	N	-0-			10
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	470	1	1864	2	N	-0-			10

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

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-
*03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			-0-
*04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-			-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

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-
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	840	1	4406	2	N	-0-			-0-
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	813	1	4274	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772																	
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
03	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	488	1	4117	2	N	-0-					48
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	504	1	3971	2	N	-0-					48
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880																	
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
03	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	996	1	4223	2	N	-0-					38
04	5310	X	5047	-0-	-263	-0-	891	1	4156	2	N	-0-					38
BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900																	
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874																	
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103																	
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									
03	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	532	1	4128	2	N	9					211
							10	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	507	1	3992	2	N	26					237
							29	9									
DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832																	
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
03	7006	X	692	-0-	-6314	-0-	692	1			N	-0-					9
04	6780	X	2174	-0-	-4606	-0-	720	1	1454	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5053	X	3520	-0-	-1533	-0-	1106	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2296	-0-	-1454	-0-	914	1	1382	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

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-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	57	1	359	2	N	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	75	1	448	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

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-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

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									
03	3224	X	1434	-0-	-1790	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					28
04	3120	X	1482	-0-	-1638	-0-	83	1	1387	2	Y	11					39
							12	9									

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

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
03	0	W	9748	-0-	9748	73251	556	1	9192	2	N	-0-					147
04	0	W	8188	-0-	8188	81439	572	1	7616	2	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
*03	3100	N	4646	-0-	1546	3475	354	1	4292	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4201	-0-	1201	4676	343	1	3858	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6076	X	4999	-0-	-1077	-0-	1853	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5823	-0-	-57	-0-	1853	1	3970	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	169	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	155	1	1477	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2015	X	2000	-0-	-15	-0-	104	1	1896	2	N	-0-					-0-
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	2			N	-0-					185
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5397	2	86	9	N	78					263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	746	1	2197	2	N	103					154
							113	9									
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	676	1	2182	2	N	-0-					154

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

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
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	206	1	2569	2	N	47					135
							52	9									
*04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	249	1	2679	2	N	-0-					135

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

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-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	832	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	764	1	1593	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

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
03	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	799	1	1029	2	N	-0-					23
04	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	747	1	1277	2	N	-0-					23

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

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
03	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	492	1	3576	2	N	-0-					186
04	5010	X	4561	-0-	-449	-0-	589	1	3972	2	N	-0-					186

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

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
03	5456	X	4500	-0-	-956	-0-	939	1	3561	2	N	-0-					13
04	5160	X	4537	-0-	-623	-0-	879	1	3658	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	4371	X	3175	-0-	-1196	-0-	203	1	2918	2	Y	49	49	1			89
							54	9									
04	4230	X	3346	-0-	-884	-0-	212	1	3134	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

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									
03	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	490	1	2478	2	Y	-0-					36
04	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	424	1	2323	2	Y	62	62	1			36
							68	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12803	X	11354	-0-	-1449	-0-	1296	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12028	-0-	-362	-0-	1336	1	10692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8959	X	7593	-0-	-1366	-0-	1567	1	6026	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7496	-0-	-184	-0-	1518	1	5978	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

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-
03	1581	N	231	-0-	-1350	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	156	-0-	-1374	-0-	37	1	119	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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-
*03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	530	1	2445	2	N	-0-					-0-
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	530	1	2191	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

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-
03	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	426	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4668	-0-	-402	-0-	402	1	4266	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	211 13	1 9	2140	2	Y	12	5	1			11
12	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	172 12	1 9	1766	2	Y	11	10	1			12
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	143 13	1 9	1400	2	Y	12	14	1			10
02	2156	N	1436	-0-	-720	-0-	125 10	1 9	1301	2	Y	9	13	1			6
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	141 12	1 9	1483	2	Y	11	11	1			6
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	127 4	1 9	1362	2	Y	4	6	1			4

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	Y	20	27	1			16
							22	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	27	1	1070	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
02	1428	N	1146	-0-	-282	-0-	31	1	1082	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	38	1	1379	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	30	30	1			16
							33	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

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-
03	3100	X	880	-0-	-2220	-0-	100	1	780	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

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
03	6603	X	5609	-0-	-994	-0-	716	1	4893	2	Y	-0-					88
04	5640	X	5621	-0-	-19	-0-	636	1	4985	2	Y	-0-					88

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

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
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	351	1	7668	2	N	10					174
							11	9									
04	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	322	1	7030	2	N	4					178
							4	9									

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

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-
03	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	838	1	2224	2	N	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	803	1	2488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	7688	X	7506	-0-	-182	-0-	206	1	7300	2	N	-0-					164
04	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	249	1	6673	2	N	-0-					164

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
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
03	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					81
04	2880	X	2488	-0-	-392	-0-	594	1	1894	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
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
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	507	1	1962	2	N	-0-					57
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507	1	2030	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
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
03	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	827	1	3226	2	N	-0-					85
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	760	1	3588	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2777	-0-	2777	2777	2777	2			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
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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	498	2	N	-0-					55
04	900	N	259	-0-	-641	-0-	97	1	162	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	514	1	1581	2	N	-0-					34
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	622	1	2853	2	N	-0-					34

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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									
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	525	1	6734	2	N	23	198	1			30
							25	9									
*04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	506	1	6401	2	N	170					200
							187	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

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-
03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	319	1	1690	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

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-
03	6293	X	4810	-0-	-1483	-0-	310	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	300	1	4964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	941	1	5706	2	N	-0-					-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	954	1	5505	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
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-
*03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	792	1	6844	2	N	-0-					-0-
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	815	1	6206	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM 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
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
03	10137	X	9672	-0-	-465	-0-	9672	2			N	-0-					204
04	9570	X	9305	-0-	-265	-0-	9305	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
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
03	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	1137	1	5245	2	N	-0-					143
*04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1087	1	7198	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
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									
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	388	1	5634	2	Y	102	92	1			120
							112	9									
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4069	2	Y	10					130
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	T. A.		2140	-0-	2140	4564	138	1	2002	2	Y	-0-					28
*04	7470	X	2906	-0-	-4564	-0-	164	1	2730	2	Y	11					39
							12	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

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
03	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	441	1	2208	2	Y	3					27
							3	9									
04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	462	1	2572	2	Y	43	31	1			39
							47	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

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									
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	587	1	2214	2	Y	-0-					25
04	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	559	1	2159	2	Y	54	37	1			42
							59	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

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-
03	8897	X	7649	-0-	-1248	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6119	-0-	-1351	-0-	781 70	1 9	5268	2	Y	64	40	1			47
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	964 70	1 9	6031	2	Y	64	84	1			27
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1055 70	1 9	6462	2	Y	64	84	1			27
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1044 70	1 9	6279	2	Y	64	84	1			27
*03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1311 70	1 9	7411	2	Y	64	84	1			27
*04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1493 70	1 9	7113	2	Y	64	84	1			27

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	388	1	4490	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	350	1	4108	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	X	1739	-0-	-1206	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	446	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	436	1	2425	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	659	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	638	1	3682	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	W	6745	-0-	6745	41393	385	1	6360	2	Y	-0-					39
04	0	W	6063	-0-	6063	47456	384	1	5679	2	Y	-0-					39

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	786	1	1405	2	N	-0-					82
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	1			N	-0-					82

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	415	1	3197	2	N	-0-					
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									
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	368	1	3305	2	N	-0-					54
04	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	335	1	3107	2	N	41					95
							45	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	1			N	-0-					115
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	1			N	-0-					115

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8525	X	6567	-0-	-1958	-0-	330	1	6237	2	N	-0-					50
*04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	433	1	7339	2	N	35					85
							39	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5580	X	3827	-0-	-1753	-0-	520	1	3307	2	N	-0-					81
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	638	1	5237	2	N	29					110
							32	9									

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
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-
*03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	688	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	628	1	3622	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	257	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1796	-0-	-244	-0-	324	1	1472	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1023	X	942	-0-	-81	-0-	164	1	722	2	Y	51	47	1			28
							56	9									
04	990	X	962	-0-	-28	-0-	170	1	771	2	Y	19	29	1			18
							21	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

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
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					179
*04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	344	1	3085	2	N	-0-					62
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	320	1	2972	2	N	26					88
							29	9									

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

11	4		1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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									
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	138	1	1458	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	137	1	1464	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	204	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	224	1	2518	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
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-
03	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	311	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	285	1	3352	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
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-
03	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	138	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3627	X	752	-0-	-2875	-0-	752	1			N	-0-					57
04	3510	X	760	-0-	-2750	-0-	760	1			N	-0-					57

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
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-
03	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	670	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	689	1	1788	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	418	1	1844	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	413	1	1874	2	Y	11	16	1			10
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
03	17887	X	4644	-0-	-13243	-0-	845	1	3726	2	Y	66	59	1			36
							73	9									
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	810	1	3680	2	Y	25	38	1			23
							28	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
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
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	255	1	2554	2	Y	39	73	1			137
							43	9									
04	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	246	1	2334	2	Y	65	79	1			123
							72	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	11315	X	9627	-0-	-1688	-0-	343	1	9284	2	N	-0-					158
04	10200	X	9743	-0-	-457	-0-	427	1	9260	2	N	51	194	1			15
							56	9									

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

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-
03	6138	X	3964	-0-	-2174	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4784	-0-	-1156	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

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
03	5053	X	2578	-0-	-2475	-0-	379	1	2199	2	N	-0-					107
04	4020	X	2660	-0-	-1360	-0-	327	1	2333	2	N	-0-					107

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

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-
03	7006	X	6865	-0-	-141	-0-	930	1	5935	2	N	-0-					-0-
*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	956	1	6067	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

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-
*03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	1393	1	8885	2	N	-0-					-0-
*04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1388	1	8810	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

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-
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

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-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	168	1	1793	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	412	1	3457	2	Y	14					25
							15	9									
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	421	1	3480	2	Y	-0-					25

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	532	1	4460	2	Y	14					25
							15	9									
04	5370	X	4527	-0-	-843	-0-	489	1	4038	2	Y	-0-					25

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	503	1	1899	2	Y	-0-					23
*04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	488	1	1884	2	Y	55	37	1			41
							61	9									

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
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									
03	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	607	1	3068	2	Y	-0-					38
04	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	554	1	3035	2	Y	62	62	1			38
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	595	1	5429	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	6930	X	5799	-0-	-1131	-0-	5799	2			Y	-0-					13

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

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
03	3379	X	2655	-0-	-724	-0-	952	1	1703	2	N	-0-					5
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	990	1	2284	2	N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

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
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1010	1	4064	2	N	-0-					162
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	973	1	3758	2	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5208	X	3112	-0-	-2096	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	203	-0-	-4327	-0-	203	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	703	1	2351	2	N	2					30
							2	9									
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	657	1	2333	2	N	-0-					30

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
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-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	566	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3465	-0-	-825	-0-	512	1	2953	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7340	2	19	9	N	17					300
*04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6591	2	11	9	N	10					310

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
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									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	223	1	5398	2	Y	-0-					27
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	203	1	4683	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	302	1	7290	2	Y	-0-					58
04	8430	X	6857	-0-	-1573	-0-	285	1	6572	2	Y	-0-					58

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

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									
03	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	35	1	1281	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1459	2	Y	33	33	1			17
							36	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	375	1	2231	2	Y	1					24
							1	9									
04	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	385	1	2340	2	Y	1					25
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	598	1	2257	2	Y	-0-					26
04	3030	X	2464	-0-	-566	-0-	494	1	1909	2	Y	55	37	1			44
							61	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

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-
03	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

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
03	6510	X	4784	-0-	-1726	-0-	310	1	4474	2	N	-0-					34
04	6300	X	5034	-0-	-1266	-0-	310	1	4724	2	N	-0-					34

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

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-
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	202	1	569	2	N	-0-					-0-
04	810	N	257	-0-	-553	-0-	78	1	179	2	N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

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-
03	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	694	1	5491	2	N	-0-					28
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	646	1	5127	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

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
03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	530	1	2159	2	N	-0-					164
04	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	513	1	2018	2	N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

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									
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	495	1	9545	2	N	213	187	1			283
							234	9									
*04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	507	1	8418	2	N	197	198	1			282
							217	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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
03	4495	X	3023	-0-	-1472	-0-	3023	2			N	-0-					93
04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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

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
03	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	837	1	4190	2	Y	3					29
							3	9									
04	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	709	1	3944	2	Y	43	31	1			41
							47	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

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									
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	497	1	6962	2	Y	34					135
							37	9									
*04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	479	1	6529	2	Y	1					136
							1	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

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									
03	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	402	1	5632	2	Y	34					135
							37	9									
04	6150	X	5693	-0-	-457	-0-	389	1	5303	2	Y	1					136
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	474	1	6721	2	N	56					145
							62	9									
04	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	327	1	4282	2	N	-0-					145

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
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
03	6944	X	5968	-0-	-976	-0-	498	1	5470	2	N	-0-					110
04	6330	X	5687	-0-	-643	-0-	635	1	5052	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	396	1	3611	2	Y	180	180	1			161
							198	9									
04	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			Y	-0-					161

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	899	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7016	-0-	-394	-0-	911	1	6105	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1087	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1998	-0-	-192	-0-	928	1	1070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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									
03	2666	N	2095	-0-	-571	-0-	514	1	1575	2	N	5					25
							6	9									
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	489	1	2167	2	N	-0-					25

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

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
03	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	650	1	3350	2	N	-0-					52
04	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	225	1	4041	2	N	-0-					52

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

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
03	8122	X	7732	-0-	-390	-0-	536	1	7161	2	N	32					178
							35	9									
04	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	465	1	6832	2	N	-0-					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	213	1	3019	2	N	24					45
							26	9									
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	343	1	4489	2	N	-0-					45

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7905	X	7264	-0-	-641	-0-	901	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	852	1	5708	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7368	-0-	-882	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8122	X	7390	-0-	-732	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7306	-0-	-554	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

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
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
03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	712	1	4140	2	Y	8					30
							9	9									
04	6780	X	4845	-0-	-1935	-0-	674	1	4171	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	242	1	3515	2	Y	102	92	1			124
							112	9									
04	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	196	1	3263	2	Y	10					134
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

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									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1203	1	4538	2	Y	-0-					23
04	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	990	1	3823	2	Y	54	37	1			40
							59	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

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-
*03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	1822	1	12863	2	N	-0-					-0-
*04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1764	1	11828	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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-
03	13175	X	11346	-0-	-1829	-0-	1408	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	6699	-0-	-4221	-0-	870	1	5829	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

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
03	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8926	2			N	-0-					92
04	8970	X	8552	-0-	-418	-0-	8552	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	825	1	2322	2	N	-0-					5
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	706	1	1387	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
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-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	936	1	3358	2	N	-0-					-0-
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4126	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
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
03	7130	X	7031	-0-	-99	-0-	588	1	6369	2	N	67	191	1			30
							74	9									
04	6900	X	6761	-0-	-139	-0-	563	1	6198	2	N	-0-					30

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
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
03	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	519	1	3039	2	N	-0-					48
04	3930	X	3475	-0-	-455	-0-	507	1	2968	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
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
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	607	1	3612	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	543	1	3301	2	Y	1					3
							1	9									

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

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									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	739	1	3737	2	Y	-0-					37
04	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	659	1	3613	2	Y	62	62	1			37
							68	9									

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

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
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	598	1	5987	2	Y	38	70	1			116
							42	9									
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	557	1	5278	2	Y	66	64	1			118
							73	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

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-
03	2697	X	547	-0-	-2150	-0-	547	1			N	-0-					-0-
04	930	X	611	-0-	-319	-0-	611	1			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

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-
03	6944	X	6355	-0-	-589	-0-	398	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	383	1	5793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	6541	X	5407	-0-	-1134	-0-	115	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5308	-0-	-482	-0-	114	1	5194	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
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-
*03	3100	N	5073	-0-	1973	1973	5073	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	11119	-0-	8119	10092	11119	2			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
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-
03	15438	X	12924	-0-	-2514	-0-	12924	2			N	-0-			-0-
04	14940	X	10410	-0-	-4530	-0-	10410	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5456	X	3726	-0-	-1730	-0-	1455	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	3705	-0-	-1575	-0-	2424	1	1281	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	405	1	5514	2	N	-0-			-0-
*04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	362	1	6949	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
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-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	6862	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	782	1	3886	2	N	-0-					43
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	764	1	4204	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	273	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	202	-0-	-1328	-0-	30	1	172	2	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
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-
03	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	1	1	4599	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4921	-0-	-2009	-0-	2	1	4919	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9424	X	9066	-0-	-358	-0-	9023	2	43	9	N	39					184
04	9120	X	8595	-0-	-525	-0-	8552	2	43	9	N	39					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	10478	X	9484	-0-	-994	-0-	9477	2	7	9	N	6					176
04	10140	X	8993	-0-	-1147	-0-	8986	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
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
03	6417	X	5127	-0-	-1290	-0-	754	1	4374	2	N	-0-					107
*04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	806	1	5759	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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9

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
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-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	1144	-0-	-3476	-0-	169	1	975	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	233	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	48	1	3630	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
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-
03	4464	X	3494	-0-	-970	-0-	901	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	838	1	3142	2	N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	258	1	3126	2	N	-0-					-0-
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	296	1	3328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14756	X	10719	-0-	-4037	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11654	-0-	-2626	-0-	11654	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1042	1	2516	2	Y	-0-					33
04	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	984	1	2145	2	Y	-0-					33

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1404	1	3392	2	Y	-0-					86
04	4530	X	4076	-0-	-454	-0-	1282	1	2794	2	Y	-0-					86

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332	X	4815	-0-	-517	-0-	512	1	4303	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	458	1	3997	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1703	1	14925	2	N	-0-					-0-
*04	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	1637	1	15321	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8587	X	4067	-0-	-4520	-0-	417	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5302	-0-	-2618	-0-	512	1	4790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	310	1	4377	2	N	-0-					-0-
*04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	310	1	4997	2	N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	5969	2			N	-0-					70
04	6480	X	5443	-0-	-1037	-0-	5443	2			N	-0-					70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	643	1	3901	2	N	-0-					-0-
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	813	1	4689	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9734	X	8783	-0-	-951	-0-	892	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	945	1	7578	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7688	X	7627	-0-	-61	-0-	775	1	6852	2	N	-0-					-0-
*04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	849	1	6812	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
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
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	298	1	2980	2	Y	39	51	1			98
							43	9									
*04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	281	1	2667	2	Y	65	52	1			111
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

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-
03	7905	X	2785	-0-	-5120	-0-	499	1	2286	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	1320	-0-	-6330	-0-	428	1	892	2	N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

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-
03	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1882	1	8624	2	N	-0-			-0-
*04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	2673	1	9223	2	N	-0-			-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

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-
03	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	512	1	1807	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1093	-0-	-1247	-0-	135	1	958	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

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-
03	4650	X	1752	-0-	-2898	-0-	345	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	2747	-0-	-1753	-0-	164	1	2583	2	N	-0-			-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1797	1	6648	2	N	-0-			-0-
*04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	2338	1	6898	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	700	1	6414	2	N	37					81
							41	9									
04	8610	X	5991	-0-	-2619	-0-	1005	1	4986	2	N	-0-					80

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	265	1	2795	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	253	1	2710	2	Y	7	10	1			6
							8	9									

PATE MUSEUM 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
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
03	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			Y	-0-					84
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			Y	-0-					84

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	479	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	429	1	3042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	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
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-
03	8804	X	8007	-0-	-797	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7769	-0-	-751	-0-	7769	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
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									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	452	1	1400	2	N	-0-					140
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	501	1	1480	2	N	-0-					140

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
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									
03	5983	X	4946	-0-	-1037	-0-	299	1	4635	2	N	11					96
							12	9									
04	5790	X	5014	-0-	-776	-0-	288	1	4726	2	N	-0-					96

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
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-
03	1426	N	386	-0-	-1040	-0-	76	1	310	2	N	-0-					-0-
04	900	N	401	-0-	-499	-0-	81	1	320	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	12183	X	11320	-0-	-863	-0-	841	1	10479	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11017	-0-	-773	-0-	910	1	10107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	764	1	9521	2	N	-0-					-0-
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	780	1	8667	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
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-
*03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	165	1	3011	2	N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	173	1	3089	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7812	X	6378	-0-	-1434	-0-	682	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6695	-0-	-715	-0-	682	1	6013	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1042	1	2326	2	N	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1014	1	2280	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4712	X	3765	-0-	-947	-0-	590	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4157	-0-	-403	-0-	597	1	3560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					15
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	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

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									
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	423	1	6557	2	N	45					107
							50	9									
04	7350	X	6770	-0-	-580	-0-	388	1	6378	2	N	4					111
							4	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

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
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	835	1	4954	2	N	-0-					44
*04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	742	1	4524	2	N	41					85
							45	9									

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

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
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					104
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					104

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

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
03	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					75
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081																	
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
03	8556	X	7911	-0-	-645	-0-	791	1	7120	2	N	-0-					30
04	8280	X	7047	-0-	-1233	-0-	684	1	6363	2	N	-0-					30
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631																	
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-
03	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	425	1	7227	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7353	-0-	-297	-0-	387	1	6966	2	N	-0-					-0-
TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521																	
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
03	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	516	1	529	2	N	-0-					113
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	605	1	817	2	N	-0-					113
CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971																	
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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																	
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
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	273	1	1065	2	N	-0-					129
*04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	464	1	2200	2	N	-0-					129
PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820																	
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
03	T. A.		5531	-0-	5531	7483	392	1	5139	2	Y	-0-					35
04	T. A.		4213	-0-	4213	11696	321	1	3892	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	646	1	4131	2	Y	10					60
							11	9									
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	598	1	3747	2	Y	25					85
							28	9									

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

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-
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	452	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

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
*03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	2831	1	4749	2	N	-0-					192
*04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	2544	1	4516	2	N	-0-					192

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

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-
03	10726	X	9829	-0-	-897	-0-	748	1	9081	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10378	-0-	-2	-0-	848	1	9530	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

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-
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1145	1	2391	2	N	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1145	1	2146	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

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-
03	5115	X	3719	-0-	-1396	-0-	417	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	453	1	3592	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	668	1	5294	2	Y	-0-					-0-
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	648	1	5134	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

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-
03	5487	X	4219	-0-	-1268	-0-	451	1	3768	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	451	1	3982	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

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-
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

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-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

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-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

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									
03	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	304	1	4234	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
04	4470	X	3302	-0-	-1168	-0-	228	1	3024	2	Y	45	59	1			19
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	467	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	181	1	2507	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
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-
03	6014	X	1789	-0-	-4225	-0-	352	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3342	-0-	-1518	-0-	199	1	3143	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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
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
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	467	1	1819	2	N	-0-					110
*04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	513	1	2433	2	N	10					120
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	189	1	1995	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	199	1	2128	2	Y	7	9	1			6
							8	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

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
03	4464	X	3674	-0-	-790	-0-	611	1	3059	2	Y	4					28
							4	9									
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	614	1	3415	2	Y	42	31	1			39
							46	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

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									
03	8029	X	7566	-0-	-463	-0-	586	1	6900	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
*04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	600	1	7210	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

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-
03	7998	X	6184	-0-	-1814	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

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-
*03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	511	1	6012	2	Y	-0-					-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	496	1	5963	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

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-
03	9393	X	8312	-0-	-1081	-0-	1633	1	6679	2	N	-0-			-0-
*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1661	1	6529	2	N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

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
03	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	1057	1	5493	2	N	-0-			18
04	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	974	1	5359	2	N	-0-			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

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
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1465	1	3840	2	N	-0-			127
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1422	1	4241	2	N	-0-			127

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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							
03	6820	X	6208	-0-	-612	-0-	663	1	5535	2	Y	9			80
							10	9							
04	6600	X	5125	-0-	-1475	-0-	612	1	4485	2	Y	25			105
							28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	2871	1	1994	2	N	-0-			-0-
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2585	1	2052	2	N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

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-
*03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	6692	1	4648	2	N	-0-			-0-
*04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	6306	1	5006	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-			10
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

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
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	627	1	8226	2	Y	-0-			37
*04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	605	1	7334	2	Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM 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
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
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					36
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	588	1	6364	2	N	47	197	1			50
							52	9									
04	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	531	1	5848	2	N	70					120
							77	9									

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1022	1	3448	2	N	-0-					-0-
*04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	971	1	3154	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	403	1	5174	2	N	-0-					-0-
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	403	1	4206	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7804	-0-	-2126	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	3223	1	5408	2	N	15					45
							17	9									
*04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	3514	1	6237	2	N	15					45
							17	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	784	1	1722	2	Y	15					51
							17	9									
*04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	602	1	1826	2	Y	13					64
							14	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
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									
03	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	418	1	2088	2	Y	5					20
							6	9									
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	529	1	2280	2	Y	12					32
							13	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
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									
03	4557	X	3268	-0-	-1289	-0-	215	1	3010	2	N	39					170
							43	9									
04	4410	X	3586	-0-	-824	-0-	229	1	3317	2	N	36	183	1			23
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	603	1	1099	2	N	-0-					115
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	521	1	927	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
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									
03	3720	X	2130	-0-	-1590	-0-	354	1	1770	2	Y	5					20
							6	9									
04	2850	X	1438	-0-	-1412	-0-	268	1	1156	2	Y	13					33
							14	9									

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
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
03	1302	X	674	-0-	-628	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					6
04	1260	X	362	-0-	-898	-0-	13	1	349	2	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	-0-					7
*04	1085	X	251	-0-	-834	-0-	62	1	189	2	Y	-0-					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
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-
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1453	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	267	1	4202	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

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-
03	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	1874	1	7642	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9093	-0-	-1467	-0-	543	1	8550	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

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-
03	7781	X	6147	-0-	-1634	-0-	1	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5283	-0-	-2007	-0-	1	1	5282	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

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-
03	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7078	-0-	-332	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

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-
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1133	1	2683	2	N	-0-					-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1096	1	2398	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

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-
03	13795	X	11740	-0-	-2055	-0-	675	1	11065	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12551	-0-	-469	-0-	693	1	11858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	9083	X	7972	-0-	-1111	-0-	458	1	7514	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7962	-0-	-828	-0-	440	1	7522	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

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-
03	837	X	500	-0-	-337	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
04	570	X	445	-0-	-125	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

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									
03	6603	X	5439	-0-	-1164	-0-	966	1	4350	2	N	112	184	1			65
							123	9									
04	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	5363	2	1	9	N	1					66

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

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
*03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1133	1	3633	2	Y	-0-					168
*04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1133	1	3980	2	Y	-0-					168

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

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-
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

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-
*03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	2605	1	9392	2	N	-0-					-0-
*04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	2652	1	9644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	803	1	5121	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5906	-0-	-1204	-0-	804	1	5102	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

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-
03	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	724	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4275	-0-	-1935	-0-	582	1	3693	2	N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	354	1	2060	2	Y	8					30
							9	9									
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	339	1	2099	2	Y	-0-					30

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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

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
03	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	626	1	5026	2	N	-0-					136
04	7590	X	7107	-0-	-483	-0-	833	1	6274	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	523	1	1823	2	N	15					165
							17	9									
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	507	1	1729	2	N	222	177	1			210
							244	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

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-
03	7936	X	7270	-0-	-666	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6775	-0-	-725	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

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-
03	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

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									
03	10013	X	8335	-0-	-1678	-0-	206	1	8112	2	N	15					203
							17	9									
04	9690	X	8525	-0-	-1165	-0-	203	1	8305	2	N	15					203
							17	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

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-
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	381	1	3641	2	N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	396	1	4346	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

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
03	4371	X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2			Y	-0-					104
04	3570	X	1941	-0-	-1629	-0-	1941	2			Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9133	2	97	9	N	88					148
04	9330	X	8734	-0-	-596	-0-	8734	2			N	-0-					148

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	904	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	985	1	2271	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23798	2	21	9	N	19	184	1			26
*04	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	22700	2	136	9	N	124					150

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	1409	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	7129	-0-	-2771	-0-	1328	1	5801	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5983	X	4257	-0-	-1726	-0-	538	1	3685	2	N	31	174	1			95
							34	9									
04	5370	X	2734	-0-	-2636	-0-	503	1	2228	2	N	3					98
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	818	1	1428	2	N	44					52
							48	9									
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	783	1	815	2	N	-0-					52

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	50	1	1236	2	Y	-0-					15
04	1410	X	983	-0-	-427	-0-	34	1	949	2	Y	-0-					15

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

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
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	593	1	971	2	N	-0-					65
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	516	1	747	2	N	-0-					65

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

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
03	9393	X	8318	-0-	-1075	-0-	554	1	7764	2	Y	-0-					78
04	9090	X	8592	-0-	-498	-0-	554	1	8038	2	Y	-0-					78

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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
03	1705	N	791	-0-	-914	-0-	791	1			N	-0-					25
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	1			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332	X	3916	-0-	-1416	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4169	-0-	-751	-0-	4169	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

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-
03	6882	X	977	-0-	-5905	-0-	129	1	848	2	Y	-0-			-0-
04	6660	X	1237	-0-	-5423	-0-	149	1	1088	2	Y	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

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-
03	10199	X	7935	-0-	-2264	-0-	530	1	7405	2	N	-0-			-0-
*04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	530	1	8455	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

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-
*03	285	N	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

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-
03	4495	X	3493	-0-	-1002	-0-	463	1	3030	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	492	1	3593	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

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-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	19	1	4633	2	N	-0-			-0-
*04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	19	1	4523	2	N	-0-			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			97
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	1			N	-0-			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	536	1	5997	2	N	30					72
							33	9									
04	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	471	1	5789	2	N	-0-					72

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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	1195	1	5119	2	N	18					150
							20	9									
04	7440	X	5762	-0-	-1678	-0-	1021	1	4728	2	N	12					162
							13	9									

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
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-
03	12121	X	10477	-0-	-1644	-0-	1420	1	9057	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9093	-0-	-2457	-0-	1238	1	7855	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
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-
*03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	2140	1	13648	2	N	-0-					-0-
*04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	2196	1	13942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	344	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4327	-0-	-683	-0-	351	1	3976	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

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
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	353	1	1766	2	Y	4					26
							4	9									
04	2490	X	1734	-0-	-756	-0-	257	1	1431	2	Y	42	31	1			37
							46	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

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
03	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	2648	2			Y	-0-					60
04	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-					60

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

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
03	6231	X	5521	-0-	-710	-0-	1012	1	4509	2	N	-0-					13
04	6030	X	5347	-0-	-683	-0-	907	1	4440	2	N	-0-					13

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

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									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	805	1	2032	2	N	5					60
							6	9									
*04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	788	1	1796	2	N	3					63
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	10416	X	9392	-0-	-1024	-0-	393	1	8999	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	415	1	8549	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
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-
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	2265	1	3751	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	2192	1	3356	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5301	X	3097	-0-	-2204	-0-	420	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3138	-0-	-1992	-0-	427	1	2711	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-

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
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
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	44	1	1083	2	N	-0-					18
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	842	1	5289	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5289	-0-	-1371	-0-	757	1	4532	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

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
03	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	81	1	1997	2	Y	-0-					13
04	2040	X	1834	-0-	-206	-0-	64	1	1770	2	Y	-0-					13

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

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									
03	2759	X	1610	-0-	-1149	-0-	504	1	1106	2	Y	-0-					36
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	525	1	1593	2	Y	13					49
							14	9									

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

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-
*03	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6516	-0-	3516	4023	6516	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

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									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	425	1	4482	2	Y	44	38	1			24
							48	9									
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	419	1	4481	2	Y	18	26	1			16
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	950	1	4189	2	Y	209	178	1			113
							230	9									
04	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	734	1	3334	2	Y	86	122	1			77
							95	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
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									
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	574	1	6958	2	N	-0-					189
*04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	356	1	6761	2	N	-0-					189

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
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									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	498	1	5245	2	Y	75	69	1			41
							83	9									
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	480	1	5130	2	Y	31	44	1			28
							34	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	340	1	3586	2	Y	33	30	1			18
							36	9									
04	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	301	1	3219	2	Y	14	20	1			12
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	619	1	10309	2	N	-0-					185
04	9630	X	8683	-0-	-947	-0-	350	1	8333	2	N	-0-					182

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

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									
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	501	1	5278	2	Y	47	37	1			25
							52	9									
04	5550	X	4492	-0-	-1058	-0-	383	1	4099	2	Y	9	23	1			11
							10	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

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-
03	8804	X	8146	-0-	-658	-0-	297	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	353	1	7329	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

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-
03	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	240	1	6325	2	N	-0-					-0-
*04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	318	1	6587	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

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
03	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	62	1	1531	2	Y	-0-					36
04	2130	X	1376	-0-	-754	-0-	48	1	1328	2	Y	-0-					36

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	185	-0-	-652	-0-	54	1	121	2	N	9					24
							10	9									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	148	1	409	2	N	25					49
							28	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

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
03	8184	X	8078	-0-	-106	-0-	1115	1	6963	2	N	-0-					140
04	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	1041	1	6575	2	N	-0-					140

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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

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
03	6975	X	6967	-0-	-8	-0-	6960	2	7	9	Y	6					23
04	6750	X	6533	-0-	-217	-0-	312	1	6213	2	Y	7					30
							8	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

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
03	868	X	24	-0-	-844	-0-	16	2	8	9	Y	7					23
04	840	X	535	-0-	-305	-0-	312	1	215	2	Y	7					30
							8	9									

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

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-
*03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1035	1	6276	2	N	-0-					-0-
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1054	1	6083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	206	1	3460	2	Y	10					25
							11	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	231	1	3158	2	Y	10					35
							11	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

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
03	4960	X	1755	-0-	-3205	-0-	1748	2	7	9	Y	6					23
04	4800	X	2142	-0-	-2658	-0-	312	1	1822	2	Y	7					30
							8	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

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-
03	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	977	1	4309	2	N	-0-					-0-
*04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	1015	1	5179	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

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
03	992	X	842	-0-	-150	-0-	842	1			N	-0-					112
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	763	1			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
03	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	394	1	5518	2	N	4					80
							4	9									
04	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	379	1	5495	2	N	15					95
							17	9									

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
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									
03	3033	N	2838	-0-	-195	-0-	561	1	2277	2	N	-0-					90
*04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	489	1	1570	2	N	-0-					90

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
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-
*03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1124	1	4956	2	N	-0-					-0-
*04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1103	1	5629	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
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-
*03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1411	1	2657	2	N	-0-					-0-
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1434	1	3297	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21390	X	17119	-0-	-4271	-0-	1753	1	15366	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17452	-0-	-3248	-0-	1684	1	15768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	8277	X	7544	-0-	-733	-0-	435	1	7109	2	N	-0-					168
04	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	525	1	6460	2	N	22					190
							24	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1051	1	820	2	Y	-0-					4
04	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	1042	1	1124	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
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-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1	1	1550	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	511	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	489	1	3472	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
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
03	8370	X	6409	-0-	-1961	-0-	842	1	5567	2	N	-0-					56
04	7110	X	5885	-0-	-1225	-0-	763	1	4981	2	N	128					184
							141	9									

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
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-
03	5611	X	3414	-0-	-2197	-0-	168	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4991	-0-	-349	-0-	277	1	4714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	649	1	6943	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	5797	-0-	-2273	-0-	446	1	5351	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
04	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
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-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-			-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	9982	X	9441	-0-	-541	-0-	980	1	8461	2	N	-0-			74
04	9660	X	8024	-0-	-1636	-0-	857	1	7167	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
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-
03	3255	X	70	-0-	-3185	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8153	X	7266	-0-	-887	-0-	744	1	6522	2	N	-0-					-0-
*04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27621	X	22635	-0-	-4986	-0-	2318	1	20317	2	N	-0-					-0-
04	26730	X	25740	-0-	-990	-0-	2484	1	23256	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2782	-0-	-218	18	2782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12958	X	11093	-0-	-1865	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
*04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	648	1	10597	2	N	-0-					31
04	11400	X	11090	-0-	-310	-0-	832	1	10232	2	N	24					55
							26	9									

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
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									
03	7161	X	6505	-0-	-656	-0-	1807	1	4637	2	N	55	194	1			155
							61	9									
*04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1788	1	4793	2	N	-0-					155

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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	10509	X	9312	-0-	-1197	-0-	541	1	8758	2	N	12					93
							13	9									
04	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	600	1	8599	2	N	5					98
							6	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
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									
03	3937	X	2019	-0-	-1918	-0-	393	1	1626	2	Y	-0-					8
04	3810	X	710	-0-	-3100	-0-	189	1	521	2	Y	-0-					8

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1838	1	16105	2	N	-0-					-0-
*04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1715	1	16058	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6462	-0-	-378	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

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
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
03	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8068	2	75	9	N	68					121
04	8940	X	7925	-0-	-1015	-0-	7925	2			N	-0-					121

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
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
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	709	1	3409	2	Y	-0-					118
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	472	1	3148	2	Y	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	3007	X	1627	-0-	-1380	-0-	280	1	1347	2	Y	-0-					47
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	457	1	3048	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
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
03	5394	X	3932	-0-	-1462	-0-	427	1	3505	2	N	-0-					155
04	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	444	1	3787	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6107	X	5231	-0-	-876	-0-	1530	1	3694	2	Y	6					98
							7	9									
04	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	1710	1	3727	2	Y	6					98
							7	9									

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
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
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					25
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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-
03	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	367	1	3507	2	N	-0-					-0-
*04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	372	1	4080	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

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-
03	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	241	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	248	1	2723	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

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-
*03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	953	1	5986	2	N	-0-					-0-
*04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	961	1	5750	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

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-
03	8773	X	7234	-0-	-1539	-0-	980	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7948	-0-	-542	-0-	1082	1	6866	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

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-
*03	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	633	1	14496	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14047	-0-	-983	-0-	650	1	13397	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	343	1	4274	2	N	-0-					145
04	1200	X	636	-0-	-564	-0-	430	1	206	2	N	-0-					145

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

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
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	12					68
							13	9									
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	Y	45					113
							50	9									

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

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-
03	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	1142	1	82	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1133	-0-	-1867	-0-	1133	1			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

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-
03	9207	X	8193	-0-	-1014	-0-	850	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7949	-0-	-61	-0-	923	1	7026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			143
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			143

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
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-
03	7254	X	6245	-0-	-1009	-0-	475	1	5770	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6166	-0-	-854	-0-	504	1	5662	2	N	-0-			-0-

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
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
03	3100	N	4055	-0-	955	955	343	1	3712	2	N	-0-			162
*04	3000	N	7515	-0-	4515	5470	430	1	7085	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
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
03	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	474	1	1825	2	N	-0-			46
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	610	1	2208	2	N	19			65
							21	9							

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			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
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-
03	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	668	1	5739	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	636	1	5228	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	1054	1	7887	2	N	-0-					41
04	9180	X	8969	-0-	-211	-0-	905	1	8064	2	N	-0-					41

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14508	X	11741	-0-	-2767	-0-	735	1	11006	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	11501	-0-	-2419	-0-	713	1	10788	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	N	-0-					185
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	267	1	2381	2	N	-0-					185

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	310	1	8191	2	N	-0-					-0-
*04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	393	1	8150	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14229	X	13046	-0-	-1183	-0-	476	1	12570	2	N	-0-					-0-
*04	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	621	1	12877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	3751	X	1716	-0-	-2035	-0-	234	1	1482	2	N	-0-			115
*04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	481	1	4220	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
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-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	800	1	5066	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	5182	-0-	-8	-0-	531	1	4651	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			Y	-0-			-0-
04	7710	X	7655	-0-	-55	-0-	7655	2			Y	-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
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-
03	7936	X	7448	-0-	-488	-0-	637	1	6811	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	3732	-0-	-3948	-0-	287	1	3445	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
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-
03	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	341	1	3645	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3435	-0-	-1005	-0-	264	1	3171	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
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							
03	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	612	1	7484	2	N	-0-			63
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	496	1	7226	2	N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	2			N	-0-					56
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8990	X	8332	-0-	-658	-0-	783	1	7446	2	N	94	222	1			15
							103	9									
04	8130	X	7559	-0-	-571	-0-	745	1	6748	2	N	60					75
							66	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					123
*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	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
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
03	8060	X	4969	-0-	-3091	-0-	819	1	4150	2	N	-0-					39
04	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	810	1	4467	2	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
03	5270	X	4156	-0-	-1114	-0-	685	1	3471	2	N	-0-					30
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	678	1	3737	2	N	-0-					30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	683	1	2353	2	N	40	176	1			9
							44	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	668	1	2069	2	N	206					215
							227	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	9858	X	9199	-0-	-659	-0-	839	1	8354	2	N	5	114	1			25
							6	9									
04	9420	X	8861	-0-	-559	-0-	783	1	8056	2	N	20					45
							22	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
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									
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	823	1	6498	2	N	70	163	1			32
							77	9									
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	783	1	6452	2	N	31					63
							34	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
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									
03	8277	X	7646	-0-	-631	-0-	457	1	7189	2	N	-0-					127
04	8010	X	7273	-0-	-737	-0-	16	1	7215	2	N	38					165
							42	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12617	X	11285	-0-	-1332	-0-	11256	3	29	9	Y	26	45	1			101
04	12210	X	11058	-0-	-1152	-0-	11035	3	23	9	Y	21	42	1			80

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
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									
03	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	347	1	3786	2	Y	10					210
							11	9									
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	489	1	3510	2	Y	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	356	1	5163	2	Y	-0-					29
04	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	300	1	4988	2	Y	55	37	1			47
							61	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9610	X	9549	-0-	-61	-0-	722	1	8827	2	N	-0-					85
04	9300	X	8355	-0-	-945	-0-	537	1	7818	2	N	-0-					85

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	202	1	5183	2	N	-0-					120
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	244	1	4894	2	N	10					130
							11	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	4247	X	3447	-0-	-800	-0-	1890	1	1502	2	N	50					125
							55	9									
04	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	1778	1	2060	2	N	-0-					125

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	8029	X	6736	-0-	-1293	-0-	6727	2	9	9	N	8					166
04	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	6811	2	12	9	N	11					177

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					27
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

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									
03	11315	X	6553	-0-	-4762	-0-	495	1	6058	2	N	-0-					232
04	9930	X	7047	-0-	-2883	-0-	453	1	6594	2	N	-0-					175

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

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-
03	3100	X	1865	-0-	-1235	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
*03	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
*04	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

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-
03	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	6479	X	5537	-0-	-942	-0-	5537	2			N	-0-					90
04	6270	X	4840	-0-	-1430	-0-	4840	2			N	-0-					90

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

11	10860	X	10449	-0-	-411	-0-	250 17	1 9	10182	2	Y	15					100
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	266 28	1 9	11080	2	Y	25					125
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	252 13	1 9	9856	2	Y	12	97	1			40
02	9128	X	7891	-0-	-1237	-0-	186 11	1 9	7694	2	Y	10					50
03	10106	X	8775	-0-	-1331	-0-	214 11	1 9	8550	2	Y	10					60
04	9780	X	9155	-0-	-625	-0-	217 28	1 9	8910	2	Y	25					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6404	2	36	9	Y	33					86
04	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6186	2	41	9	Y	37	78	1			45

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	836	1	3634	2	Y	3					53
							3	9									
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	615	1	3428	2	Y	-0-					53

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4960	X	4087	-0-	-873	-0-	625	1	3460	2	Y	2					43
							2	9									
04	4800	X	3205	-0-	-1595	-0-	481	1	2707	2	Y	15					58
							17	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	546	1	3345	2	N	-0-					50
*04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	625	1	4033	2	N	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1002	1	7936	2	Y	-0-					-0-
*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	918	1	7272	2	Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					72
*04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	147	1	2446	2	N	3					75
							3	9									

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

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-
*03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	999	1	6055	2	N	-0-					-0-
*04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1007	1	5812	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

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									
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	711	1	8699	2	N	-0-					35
04	8880	X	8467	-0-	-413	-0-	544	1	7923	2	N	-0-					35

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

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									
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	855	1	5510	2	N	10					70
							11	9									
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	747	1	4580	2	N	-0-					70

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

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-
03	13175	X	10401	-0-	-2774	-0-	835	1	9566	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	7849	-0-	-5741	-0-	681	1	7168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15655	X	10801	-0-	-4854	-0-	250	1	10551	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	10855	-0-	-4025	-0-	266	1	10589	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
03	7657	X	7546	-0-	-111	-0-	326	1	7144	2	N	69					144
							76	9									
04	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	297	1	6801	2	N	-0-					144

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
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-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	251	1	6635	2	N	-0-					-0-
*04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	300	1	6219	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	427	1	5952	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	396	1	5244	2	Y	-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
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									
03	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	1			Y	-0-					92
04	1110	X	111	-0-	-999	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	8122	X	7310	-0-	-812	-0-	991	1	6319	2	N	-0-					-0-
*04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1118	1	7097	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 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
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									
03	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	705	1	2603	2	N	128	198	1			30
							141	9									
*04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1154	1	3285	2	N	-0-					30

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	735	1	2714	2	N	-0-					43
04	4170	X	3431	-0-	-739	-0-	892	1	2539	2	N	-0-					43

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					60
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7016	2	36	9	Y	33					86
04	7020	X	7010	-0-	-10	-0-	6969	2	41	9	Y	37	78	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	167	1	7636	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7444	-0-	-446	-0-	159	1	7284	2	N	-0-					-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	668	1	1002	2	N	2					80
							2	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	614	1	1458	2	N	-0-					80

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
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
03	2449	X	2033	-0-	-416	-0-	2033	2			Y	-0-					64
04	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	2065	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
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-
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	4200	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
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-
03	10416	X	9079	-0-	-1337	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	8632	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515																	
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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																	
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-
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	363	1	3468	2	N	-0-					-0-
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	343	1	3762	2	N	-0-					-0-
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196																	
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
03	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	663	1	2734	2	N	-0-					29
04	4110	X	3093	-0-	-1017	-0-	578	1	2515	2	N	-0-					29
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A																	
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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
03	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	1065	1	845	2	N	-0-					18
04	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	1076	1	1022	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

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									
03	4774	X	3059	-0-	-1715	-0-	572	1	2484	2	Y	3					53
							3	9									
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	699	1	3896	2	Y	-0-					53

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

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									
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1494	1	9911	2	N	37	180	1			50
							41	9									
04	8310	X	5507	-0-	-2803	-0-	661	1	4791	2	N	50					100
							55	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

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									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	716	1	4001	2	N	18	184	1			21
							20	9									
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	676	1	4093	2	N	159					180
							175	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

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
03	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	551	1	2498	2	Y	2					15
							2	9									
04	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	502	1	2371	2	Y	5					20
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	5332	X	4797	-0-	-535	-0-	410	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	352	1	4228	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
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									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	624	1	1662	2	N	-0-					82
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	544	1	1551	2	N	-0-					82

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
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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					125
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	11222	X	6978	-0-	-4244	-0-	560	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7165	-0-	-3695	-0-	622	1	6543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	732	1	8384	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	809	1	8517	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
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
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	359	1	6870	2	N	-0-					120
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	336	1	7046	2	N	30					150
							33	9									

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
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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
*04	3000	N	6245	-0-	3245	3245	757	1	5488	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	10075	X	6959	-0-	-3116	-0-	809	1	6150	2	Y	-0-					102
04	9750	X	5900	-0-	-3850	-0-	738	1	5162	2	Y	-0-					102

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
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
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1170	1	8897	2	Y	-0-					116
*04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	1244	1	8697	2	Y	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	N	-0-					100
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	272	1	1953	2	N	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

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									
03	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	807	1	2871	2	N	10					40
							11	9									
04	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	1287	1	3364	2	N	18					58
							20	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

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									
03	4495	X	3516	-0-	-979	-0-	294	1	3211	2	Y	10					85
							11	9									
04	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	437	1	3140	2	Y	10					95
							11	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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									
03	10881	X	8125	-0-	-2756	-0-	2504	1	5621	2	N	-0-					45
04	10530	X	8494	-0-	-2036	-0-	2251	1	6236	2	N	6					51
							7	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

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
03	4867	X	3864	-0-	-1003	-0-	94	1	3770	2	Y	-0-					5
04	5280	X	4059	-0-	-1221	-0-	96	1	3963	2	Y	-0-					5

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	115	1	4612	2	Y	-0-					5
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	74	1	3030	2	Y	-0-					5

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

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
03	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	421	1	4016	2	N	-0-					140
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	525	1	3616	2	N	-0-					140

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

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
03	2387	X	1389	-0-	-998	-0-	477	1	912	2	Y	-0-					78
04	2310	X	1877	-0-	-433	-0-	520	1	1357	2	Y	-0-					78

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	10168	X	8287	-0-	-1881	-0-	202	1	8085	2	Y	-0-					85
04	9840	X	8337	-0-	-1503	-0-	198	1	8135	2	Y	4					89
							4	9									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

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
03	4619	X	3723	-0-	-896	-0-	404	1	3319	2	Y	-0-					44
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	407	1	3472	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	9486	X	8447	-0-	-1039	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6930	-0-	-2250	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	1853	1	691	2	N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1853	1	1210	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	10478	X	9130	-0-	-1348	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7611	-0-	-2469	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	9953	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	9703	X	9528	-0-	-175	-0-	815	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9008	-0-	-382	-0-	693	1	8315	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
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-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	672	1	7187	2	N	-0-					-0-
*04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	605	1	7260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	332	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	346	1	4148	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
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-
03	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	1001	1	10699	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	861	1	10333	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
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
03	3038	X	737	-0-	-2301	-0-	737	1			N	-0-					27
04	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	751	1	1871	2	N	-0-					27

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	565	1	577	2	N	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	643	1	1217	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	784	1	5938	2	N	-0-					60
*04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	758	1	3954	2	N	-0-					60

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					35
04	5670	X	111	-0-	-5559	-0-	36	1	75	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

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-
03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	1133	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1096	1	2907	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

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									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	1	6	9	N	5					75
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	1	7	9	N	6					81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

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
03	4185	X	3562	-0-	-623	-0-	593	1	2965	2	Y	4					28
							4	9									
04	4050	X	3375	-0-	-675	-0-	507	1	2822	2	Y	42	31	1			39
							46	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

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-
03	12803	X	9206	-0-	-3597	-0-	787	1	8419	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	926	1	11104	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

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
03	4526	X	3557	-0-	-969	-0-	920	1	2636	2	N	-0-					142
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	920	1	3468	2	N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2182	-0-	-1328	-0-	2182	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
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
*03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	678	1	1942	2	N	-0-					206
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	678	1	2555	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
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
03	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	710	1	8584	2	Y	-0-					92
04	9780	X	9211	-0-	-569	-0-	717	1	8494	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
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
03	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	423	1	5118	2	Y	-0-					187
04	5640	X	4871	-0-	-769	-0-	379	1	4492	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
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
*03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					145
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	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
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-
03	12586	X	9965	-0-	-2621	-0-	1137	1	8828	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10270	-0-	-1910	-0-	1140	1	9130	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	660	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	538	1	6459	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
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									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1826	1	4322	2	N	-0-					176
*04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1802	1	4192	2	N	-0-					176

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
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-
03	10819	X	10360	-0-	-459	-0-	886	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	781	1	9374	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11501	X	10647	-0-	-854	-0-	592	1	10055	2	N	-0-					63
04	11040	X	10428	-0-	-612	-0-	549	1	9879	2	N	-0-					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	460	1	7809	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8619	-0-	-381	-0-	454	1	8165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	330	1	5605	2	N	-0-					21
04	6000	X	5737	-0-	-263	-0-	302	1	5435	2	N	-0-					21

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

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									
03	11904	X	10078	-0-	-1826	-0-	785	1	9202	2	N	83					218
							91	9									
04	11520	X	8310	-0-	-3210	-0-	738	1	7507	2	N	59	195	1			82
							65	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

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
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	785	1	3109	2	N	-0-					90
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	738	1	4679	2	N	-0-					90

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

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
03	0	W	25	-0-	25	873	1	1	24	2	Y	-0-					1
04	0	W	13	-0-	13	886	1	1	12	2	Y	-0-					1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	1077	1	1629	2	N	-0-					32
04	3390	X	2336	-0-	-1054	-0-	856	1	1480	2	N	-0-					32

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	10					74
							11	9									
*04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1564	2	Y	-0-					74

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
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									
03	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	1238	1	2545	2	Y	17					102
							19	9									
*04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1327	1	3607	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
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									
*03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	615	1	1265	2	Y	19					113
							21	9									
*04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	525	1	1427	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
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
03	7905	X	7365	-0-	-540	-0-	7365	2			Y	-0-					75
04	6630	X	5145	-0-	-1485	-0-	5145	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	7533	X	7325	-0-	-208	-0-	800	1	6525	2	N	-0-					231
04	7290	X	6705	-0-	-585	-0-	747	1	5958	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
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-
03	18321	X	16036	-0-	-2285	-0-	1830	1	14206	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	17004	-0-	-726	-0-	1888	1	15116	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	345	1	2247	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4161	-0-	1161	1161	3793	1	368	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	674	1	4389	2	N	-0-					-0-
*04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6095	1	591	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	386	1	2513	2	N	-0-					-0-
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4201	1	407	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	710	1	4622	2	N	-0-					-0-
*04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	7604	1	738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	655	1	4267	2	N	-0-					-0-
*04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	6940	1	673	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	562	1	851	2	N	-0-					63
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	575	1	994	2	N	-0-					63

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
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									
03	2852	X	998	-0-	-1854	-0-	194	1	804	2	Y	-0-					8
04	2760	X	1725	-0-	-1035	-0-	460	1	1265	2	Y	-0-					8

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1455	1	10338	2	Y	9					80
							10	9									
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	1269	1	8910	2	Y	25					105
							28	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
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									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	717	1	3716	2	N	43					53
							47	9									
*04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	676	1	3497	2	N	14					67
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	720	1	8613	2	N	-0-			3
*04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	728	1	8236	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
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
03	9207	X	6870	-0-	-2337	-0-	194	1	6676	2	Y	-0-			85
04	8910	X	7456	-0-	-1454	-0-	177	1	7275	2	Y	4			89
							4	9							

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	2122	X	633	-0-	-1489	-0-	96	1	534	2	Y	3			12
							3	9							
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	719	2	Y	15			27
							17	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
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							
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	725	1	2886	2	N	-0-			120
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	858	1	3114	2	N	5			125
							6	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
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-
03	8463	X	5775	-0-	-2688	-0-	211	1	5564	2	N	-0-			-0-
*04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	324	1	6730	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1345	1	515	2	N	-0-					105
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1390	1	744	2	N	-0-					105

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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
03	1922	X	1882	-0-	-40	-0-	511	1	1371	2	Y	-0-					32
04	1800	X	1668	-0-	-132	-0-	477	1	1191	2	Y	-0-					32

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

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
03	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	691	1	1854	2	Y	-0-					33
04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	652	1	1627	2	Y	-0-					33

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	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

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									
03	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	303	1	1256	2	Y	-0-					8
04	2550	X	1527	-0-	-1023	-0-	407	1	1120	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	394	1	1536	2	N	5					65
							6	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	434	1	1352	2	N	21					86
							23	9									

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

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
03	7564	X	5946	-0-	-1618	-0-	231	1	5704	2	Y	10					46
							11	9									
04	7320	X	7169	-0-	-151	-0-	249	1	6920	2	Y	-0-					46

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

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									
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	192	1	3230	2	Y	10					25
							11	9									
04	3450	X	2869	-0-	-581	-0-	195	1	2663	2	Y	10					35
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

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
03	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	411	1	2056	2	Y	3					26
							3	9									
04	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	370	1	2060	2	Y	43	31	1			38
							47	9									

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

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-
03	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	248	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11226	-0-	-654	-0-	240	1	10986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*03	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1989	1	14042	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	15350	-0-	-460	-0-	1993	1	13357	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1692	1	11950	2	N	-0-					-0-
*04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	2041	1	13681	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH 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
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-
03	5673	X	2502	-0-	-3171	-0-	367	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	675	1	4086	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
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-
*03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	630	1	6027	2	N	-0-					-0-
*04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	599	1	6564	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
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-
03	14849	X	14231	-0-	-618	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13436	-0-	-754	-0-	13436	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8246	X	8091	-0-	-155	-0-	884	1	7207	2	N	-0-					53
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	882	1	7035	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	783	1	44	9	N	40	75	1			130
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					130

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

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-
*03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	748	1	7160	2	N	-0-					-0-
*04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	740	1	8114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

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									
03	10540	X	10228	-0-	-312	-0-	783	1	9445	2	N	-0-					116
*04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	745	1	10205	2	N	-0-					116

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

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									
03	5983	X	3810	-0-	-2173	-0-	245	1	3554	2	Y	10					41
							11	9									
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	376	1	6259	2	Y	10					51
							11	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

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									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	543	1	2218	2	N	-0-					125
*04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	506	1	2310	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1059	1	5216	2	N	3					65
							3	9									
04	6750	X	5656	-0-	-1094	-0-	932	1	4724	2	N	-0-					65

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

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
03	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	841	1	3433	2	N	2					50
							2	9									
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	759	1	3466	2	N	-0-					50

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

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									
03	5239	X	3953	-0-	-1286	-0-	255	1	3698	2	Y	-0-					28
04	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	282	1	4693	2	Y	10					38
							11	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

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-
*03	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	686	1	13904	2	N	-0-					-0-
*04	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	680	1	13659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8432	X	7783	-0-	-649	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7673	-0-	-397	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	889	-0-	-1436	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10044	X	5302	-0-	-4742	-0-	350	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8314	-0-	-1406	-0-	564	1	7750	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	783	1	11073	2	N	-0-					-0-
*04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	568	1	7807	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11346	X	8996	-0-	-2350	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10974	X	10163	-0-	-811	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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									
03	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	1064	1	1411	2	N	10					50
							11	9									
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	1300	1	975	2	N	15					65
							17	9									

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

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
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	560	1	4954	2	N	5					30
							6	9									
04	5520	X	5320	-0-	-200	-0-	496	1	4799	2	N	23					53
							25	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

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-
*03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1624	1	5476	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6100	-0-	-1610	-0-	1436	1	4664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	4898	X	3093	-0-	-1805	-0-	397	1	2693	2	N	3					294
							3	9									
04	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	381	1	3022	2	N	-0-					294

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12338	X	12129	-0-	-209	-0-	12126	2	3	9	N	3					238
04	11940	X	11354	-0-	-586	-0-	11354	2			N	-0-	194	1			44

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9331	X	8749	-0-	-582	-0-	873	1	7876	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8071	-0-	-869	-0-	742	1	7329	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	768	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7303	-0-	-467	-0-	671	1	6632	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7471	X	4872	-0-	-2599	-0-	486	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5774	-0-	-796	-0-	531	1	5243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	11873	X	10723	-0-	-1150	-0-	1069	1	9654	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10401	-0-	-909	-0-	956	1	9445	2	N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	16647	X	14607	-0-	-2040	-0-	611	1	13996	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	15455	-0-	-655	-0-	715	1	14740	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
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-
03	19220	X	17929	-0-	-1291	-0-	1659	1	16270	2	N	-0-			-0-
04	18600	X	17020	-0-	-1580	-0-	1615	1	15405	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
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-
03	9920	X	9528	-0-	-392	-0-	882	1	8646	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8819	-0-	-781	-0-	837	1	7982	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
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-
03	11222	X	10697	-0-	-525	-0-	990	1	9707	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	884	1	8433	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
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-
03	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	1231	1	12074	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	12626	-0-	-1144	-0-	1198	1	11428	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
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-
03	17019	X	16125	-0-	-894	-0-	1492	1	14633	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	15026	-0-	-1444	-0-	1426	1	13600	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	11284	X	10268	-0-	-1016	-0-	950	1	9318	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10884	-0-	-306	-0-	1033	1	9851	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	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
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-
*03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	247	1	7329	2	N	-0-					-0-
*04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	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
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-
*03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	284	1	8428	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7882	-0-	-578	-0-	263	1	7619	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	451	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	395	1	3905	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
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-
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	28190	X	7814	-0-	-20376	-0-	293	1	7521	2	N	-0-					175
*04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	387	1	7745	2	N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

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
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	682	1	5344	2	Y	-0-			74
*04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5509	1	679	2	Y	-0-			74

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

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-
*03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	6042	1	4197	2	N	-0-			-0-
*04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	6244	1	4957	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

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-
03	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	924	1	9061	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9238	-0-	-1022	-0-	877	1	8361	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

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-
*03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	1439	1	9179	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10296	-0-	-1254	-0-	1401	1	8895	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

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-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

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-
03	7843	X	4358	-0-	-3485	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5396	-0-	-1054	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

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-
03	11222	X	10846	-0-	-376	-0-	1	1	10845	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10174	-0-	-1046	-0-	2	1	10172	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

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-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8217	-0-	-123	-0-	2	1	8215	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

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									
03	3410	X	1529	-0-	-1881	-0-	536	1	987	2	N	5					92
							6	9									
04	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	615	1	1876	2	N	-0-					92

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

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
03	5611	X	3982	-0-	-1629	-0-	451	1	3531	2	Y	-0-					74
04	5070	X	3930	-0-	-1140	-0-	3386	1	417	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	8928	X	866	-0-	-8062	-0-	866	2			Y	-0-					75
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					75

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

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
03	4247	X	553	-0-	-3694	-0-	37	1	516	2	Y	-0-					82
04	3240	X	949	-0-	-2291	-0-	61	1	888	2	Y	-0-					82

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

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
03	2046	X	1477	-0-	-569	-0-	266	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
04	1980	X	1485	-0-	-495	-0-	258	1	1221	2	Y	5					25
							6	9									

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

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									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2380	2	N	20					50
							22	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					50

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	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

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-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1573	1	6415	2	N	-0-					-0-
*04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	526	1	8293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7967	X	7716	-0-	-251	-0-	298	1	7418	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7368	-0-	-342	-0-	293	1	7075	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14787	X	14346	-0-	-441	-0-	554	1	13792	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13676	-0-	-634	-0-	544	1	13132	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9331	X	6723	-0-	-2608	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6420	-0-	-2610	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	1983	1	8087	2	N	-0-					-0-
*04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	559	1	8805	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	11222	X	5180	-0-	-6042	-0-	1020	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7100	-0-	-3760	-0-	424	1	6676	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	566	1	2941	2	N	-0-					151
04	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3507	1	548	2	N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8060	X	5921	-0-	-2139	-0-	447	1	5390	2	Y	76	99	1			80
							84	9									
04	8730	X	5588	-0-	-3142	-0-	413	1	5101	2	Y	67					147
							74	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	566	1	3644	2	N	-0-					204
04	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	4886	1	548	2	N	-0-					204

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	872	1	4297	2	N	-0-					50
04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	762	1	3861	2	N	-0-					50

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	450	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3917	-0-	-1213	-0-	301	1	3616	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	576	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5902	-0-	-1088	-0-	454	1	5448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	466	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	134	1	2110	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

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-
03	8618	X	8522	-0-	-96	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7767	-0-	-933	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

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-
03	9920	X	3108	-0-	-6812	-0-	612	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7670	-0-	-1780	-0-	458	1	7212	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

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-
03	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	1172	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3209	-0-	-451	-0-	1102	1	2107	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

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-
03	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	747	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	700	1	1338	2	N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	6386	X	5635	-0-	-751	-0-	482	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5728	-0-	-452	-0-	441	1	5287	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
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
03	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	798	1	6552	2	Y	-0-					46
04	7950	X	5407	-0-	-2543	-0-	568	1	4839	2	Y	-0-					46

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
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
03	5363	X	4377	-0-	-986	-0-	159	1	4218	2	Y	-0-					59
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					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
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
03	14601	X	13469	-0-	-1132	-0-	13432	2	37	9	N	34					62
04	13800	X	13054	-0-	-746	-0-	13017	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
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-
03	10819	X	9522	-0-	-1297	-0-	447	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9568	-0-	-482	-0-	453	1	9115	2	N	-0-					-0-

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
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									
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	447	1	8268	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
04	8340	X	7984	-0-	-356	-0-	413	1	7561	2	Y	9					20
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	447	1	184	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	413	1	177	2	Y	33					55
							36	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

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									
03	14415	X	14405	-0-	-10	-0-	520	1	13785	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
04	13080	X	12847	-0-	-233	-0-	451	1	12296	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

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
03	11563	X	10441	-0-	-1122	-0-	10336	2	105	9	N	95					140
04	10770	X	10272	-0-	-498	-0-	10167	2	105	9	N	95					140

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

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-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	658	1	12716	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	12469	-0-	-2561	-0-	691	1	11778	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

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-
03	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	643	1	12425	2	N	-0-					-0-
*04	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	754	1	12851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	18445	X	15452	-0-	-2993	-0-	761	1	14691	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	14495	-0-	-3355	-0-	804	1	13691	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

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
03	21855	X	21249	-0-	-606	-0-	21206	2	43	9	N	39					240
04	21150	X	20897	-0-	-253	-0-	20854	2	43	9	N	39					240

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

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
03	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	424	1	3173	2	N	-0-					53
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	620	1	5526	2	N	-0-					53

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

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-
03	0	W	18460	-0-	18460	18460	772	1	17688	2	N	-0-					-0-
04	0	W	17594	-0-	17594	36054	814	1	16780	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

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-
03	9827	X	7877	-0-	-1950	-0-	1855	1	6022	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7403	-0-	-2107	-0-	1758	1	5645	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

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-
03	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	11	1	36	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	411	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3861	-0-	-1869	-0-	297	1	3564	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

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-
03	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	498	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5292	-0-	-1008	-0-	407	1	4885	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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									
03	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	1186	1	4343	2	N	5					105
							6	9									
04	5400	X	5360	-0-	-40	-0-	1098	1	4259	2	N	3					108
							3	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1972	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4646	-0-	-844	-0-	1556	1	3090	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

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									
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	858	1	5574	2	N	80	193	1			354
							88	9									
*04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	870	1	7409	2	N	48					402
							53	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	411	1	1929	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

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-
*03	12513	X	4000	-0-	-8513	-0-	1133	1	2867	2	N	-0-					-0-
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	721	1	3382	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

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-
*03	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	419	1	18715	2	N	-0-					-0-
*04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	410	1	17233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	150	X	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23467	X	21152	-0-	-2315	-0-	464	1	20688	2	N	-0-					-0-
04	22710	X	19677	-0-	-3033	-0-	457	1	19220	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
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-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					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
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
*03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1133	1	2764	2	N	-0-					118
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1096	1	2822	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
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
03	15314	X	14654	-0-	-660	-0-	14636	2	18	9	Y	16					116
04	14700	X	13414	-0-	-1286	-0-	13396	2	18	9	Y	16					116

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
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-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	2938	1	6264	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5187	-0-	-1833	-0-	1737	1	3450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	11749	X	10883	-0-	-866	-0-	980	1	9903	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9803	-0-	-97	-0-	993	1	8810	2	N	-0-					-0-

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
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
03	7223	X	5696	-0-	-1527	-0-	5694	2	2	9	Y	2					15
*04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6166	2	2	9	Y	2					15

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
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-
03	8990	X	99	-0-	-8891	-0-	32	1	67	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	431	-0-	-6529	-0-	144	1	287	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
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-
03	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	1061	1	10726	2	N	-0-					-0-
*04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1464	1	12982	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
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-
03	8587	X	7626	-0-	-961	-0-	687	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	836	1	7414	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
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-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	255	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	299	1	2650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	693	1	7413	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7833	-0-	-1527	-0-	603	1	7230	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

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-
03	13795	X	11037	-0-	-2758	-0-	543	1	10494	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	11851	-0-	-2819	-0-	657	1	11194	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	13206	X	10971	-0-	-2235	-0-	938	1	10033	2	N	-0-					-0-
*04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1015	1	12181	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	8742	X	7107	-0-	-1635	-0-	350	1	6757	2	N	-0-					-0-
*04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	398	1	6782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	837	1	7334	2	N	-0-					-0-
*04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	828	1	7750	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
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-
03	14384	X	14244	-0-	-140	-0-	1459	1	12785	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	13813	-0-	-1337	-0-	1333	1	12480	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	304	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	294	1	5002	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	2	100	9	Y	91	98	1			94
*04	3000	N	3629	-0-	629	629	125	1	3405	2	Y	91	98	1			94
							100	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18662	X	15130	-0-	-3532	-0-	1550	1	13580	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15730	-0-	-1340	-0-	1518	1	14212	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11842	X	10152	-0-	-1690	-0-	1040	1	9112	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10728	-0-	-732	-0-	1035	1	9693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

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-
03	1426	X	46	-0-	-1380	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	3	-0-	-1497	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

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-
03	9796	X	8414	-0-	-1382	-0-	862	1	7552	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7870	-0-	-1610	-0-	760	1	7110	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

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-
03	18259	X	14380	-0-	-3879	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15232	-0-	-2138	-0-	15232	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

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-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	2322	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8327	-0-	-1573	-0-	2536	1	5791	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	X	342	-0-	-278	-0-	76	1	266	2	N	-0-					-0-
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	849	1	1938	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1356	1	4732	2	N	-0-					-0-
*04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1842	1	4205	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

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

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13144	X	10606	-0-	-2538	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10326	-0-	-2394	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	15965	X	13380	-0-	-2585	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
*04	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	3407	-0-	-2545	-0-	1088	1	2319	2	N	-0-					-0-
*04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	2138	1	4245	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7471	X	6107	-0-	-1364	-0-	301	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	333	1	5671	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
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-
03	15004	X	12737	-0-	-2267	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	14165	-0-	-295	-0-	14165	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
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
03	13237	X	12165	-0-	-1072	-0-	12161	2	4	9	Y	4					31
04	12630	X	11211	-0-	-1419	-0-	11207	2	4	9	Y	4					31

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
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									
03	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	447	1	5120	2	Y	22	26	1			22
							24	9									
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-	413	1	5170	2	Y	17					39
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ACE UNIT A					WELL #: 2H	RRCID -> 260291	COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 8454			PERF.10071 - 13510					
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-
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	318	1	13854	2	N	-0-					-0-
*04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	389	1	13249	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B EAST					WELL #: 7H	RRCID -> 260292	COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8180			PERF. 8610 - 12936					
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-
03	24583	X	19910	-0-	-4673	-0-	2623	1	17287	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21675	-0-	-1305	-0-	3160	1	18515	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B WEST					WELL #: 2H	RRCID -> 260296	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 8227			PERF. 8689 - 13407					
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-
03	15717	X	9764	-0-	-5953	-0-	1286	1	8478	2	N	-0-					-0-
*04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1997	1	11697	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH C EAST					WELL #: 5H	RRCID -> 260298	COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8195			PERF. 8624 - 12970					
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-
03	17360	X	13358	-0-	-4002	-0-	658	1	12700	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	5469	-0-	-9951	-0-	303	1	5166	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH C WEST					WELL #: 1H	RRCID -> 260335	COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 8193			PERF. 8594 - 14083					
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-
03	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1249	1	24125	2	N	-0-					-0-
*04	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	1424	1	24264	2	N	-0-					-0-
ACE UNIT D					WELL #: 13H	RRCID -> 260525	COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8418			PERF. 9000 - 13128					
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-
03	18817	X	16781	-0-	-2036	-0-	376	1	16405	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16073	-0-	-2137	-0-	459	1	15614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	12400	X	9579	-0-	-2821	-0-	1212	1	8367	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	9757	-0-	-1583	-0-	1284	1	8473	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

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-
03	10013	X	8324	-0-	-1689	-0-	1053	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	7463	-0-	-2227	-0-	982	1	6481	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

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-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

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-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

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-
03	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	832	1	5485	2	N	-0-					-0-
*04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1475	1	8642	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

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-
03	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	2778	1	18310	2	N	-0-					-0-
04	24360	X	15100	-0-	-9260	-0-	2202	1	12898	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

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-
03	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	268	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	289	1	5954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	18600	X	4736	-0-	-13864	-0-	624	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	13064	-0-	-3016	-0-	1905	1	11159	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

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
03	21421	X	19627	-0-	-1794	-0-	1275	1	18298	2	N	49	49	1			89
							54	9									
04	19980	X	19058	-0-	-922	-0-	1208	1	17850	2	N	-0-					89

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

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
03	19747	X	18457	-0-	-1290	-0-	1199	1	17204	2	N	49	49	1			88
							54	9									
04	19020	X	15602	-0-	-3418	-0-	989	1	14613	2	N	-0-					88

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

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-
03	20150	X	14767	-0-	-5383	-0-	331	1	14436	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	13876	-0-	-4934	-0-	396	1	13480	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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-
03	19840	X	16214	-0-	-3626	-0-	363	1	15851	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	16620	-0-	-2580	-0-	474	1	16146	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

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-
03	14198	X	12640	-0-	-1558	-0-	283	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-	342	1	11639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	11811	X	8475	-0-	-3336	-0-	190	1	8285	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	11171	-0-	-259	-0-	319	1	10852	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
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-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	243	1	10596	2	N	-0-			-0-
*04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	306	1	10407	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
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-
03	12741	X	10625	-0-	-2116	-0-	957	1	9668	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10132	-0-	-1238	-0-	1027	1	9105	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
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-
03	10013	X	6103	-0-	-3910	-0-	137	1	5966	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	3493	-0-	-6017	-0-	100	1	3393	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	12493	X	11710	-0-	-783	-0-	262	1	11448	2	N	-0-			-0-
*04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	350	1	11901	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
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
03	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6585	2			N	-0-			148
04	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	6758	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
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
03	10509	X	9515	-0-	-994	-0-	9515	2			N	-0-			45
04	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8805	2			N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	15376	X	14277	-0-	-1099	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	12687	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
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-
03	11160	X	9777	-0-	-1383	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9710	-0-	-1090	-0-	9710	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
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-
03	20553	X	18966	-0-	-1587	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
*04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	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
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-
03	12276	X	10396	-0-	-1880	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6335	-0-	-5545	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	22889	2			N	-0-					-0-
*04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	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
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-
03	29388	X	28958	-0-	-430	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	23360	-0-	-5080	-0-	23360	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
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-
03	26970	X	21857	-0-	-5113	-0-	2239	1	19618	2	N	-0-					-0-
04	26100	X	23751	-0-	-2349	-0-	2292	1	21459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	13485	X	11610	-0-	-1875	-0-	1189	1	10421	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	12047	-0-	-1003	-0-	1163	1	10884	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	19189	X	15220	-0-	-3969	-0-	1559	1	13661	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16190	-0-	-1480	-0-	1563	1	14627	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	15314	X	5788	-0-	-9526	-0-	593	1	5195	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	9805	-0-	-4355	-0-	946	1	8859	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14477	X	12029	-0-	-2448	-0-	1232	1	10797	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11473	-0-	-2537	-0-	1107	1	10366	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12338	X	10911	-0-	-1427	-0-	1118	1	9793	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11283	-0-	-897	-0-	1089	1	10194	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	23715	X	20242	-0-	-3473	-0-	20242	2			N	-0-			-0-
04	22530	X	21792	-0-	-738	-0-	21792	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	16275	X	13968	-0-	-2307	-0-	13968	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	14788	-0-	-962	-0-	14788	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
03	16306	X	14749	-0-	-1557	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14360	-0-	-1420	-0-	14360	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
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-
03	10323	X	8846	-0-	-1477	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9554	-0-	-436	-0-	9554	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
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-
03	11253	X	10091	-0-	-1162	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	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
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-
03	17484	X	15363	-0-	-2121	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
*04	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4340	X	3864	-0-	-476	-0-	101	1	3727	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
04	4200	X	2926	-0-	-1274	-0-	82	1	2808	2	Y	33	33	1			44
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
03	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	57	1	2094	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
04	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	72	1	2474	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
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-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	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
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-
03	11470	X	9328	-0-	-2142	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	10086	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
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-
03	22227	X	19211	-0-	-3016	-0-	698	1	18512	2	Y	-0-					-0-
*04	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	752	1	20516	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	1261	1	8257	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
04	10350	X	9668	-0-	-682	-0-	1152	1	8411	2	Y	95	128	1			42
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	15996	X	13012	-0-	-2984	-0-	473	1	12539	2	Y	-0-					-0-
04	16440	X	12918	-0-	-3522	-0-	457	1	12461	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

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									
03	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	85	1	3124	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
04	4020	X	2794	-0-	-1226	-0-	78	1	2672	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

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									
03	8494	X	8288	-0-	-206	-0-	214	1	7878	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
04	8220	X	7178	-0-	-1042	-0-	199	1	6783	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

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-
03	8432	X	5228	-0-	-3204	-0-	786	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	5100	-0-	-3060	-0-	885	1	4215	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

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-
03	8990	X	5905	-0-	-3085	-0-	888	1	5017	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	2951	-0-	-5299	-0-	512	1	2439	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	517	1	5992	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	524	1	6154	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
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-
*03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	649	1	9046	2	Y	-0-					-0-
*04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	693	1	9177	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
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-
03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	474	1	6605	2	Y	-0-					-0-
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	475	1	6290	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
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
03	6107	X	1091	-0-	-5016	-0-	188	1	903	2	N	-0-					178
04	2580	X	1611	-0-	-969	-0-	168	1	1443	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
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-
03	372	X	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	N	-0-					-0-
*04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	650	1	5593	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10509	X	8014	-0-	-2495	-0-	1382	1	6632	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9361	-0-	-659	-0-	975	1	8386	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
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-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	4	1			2
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-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
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-
03	8711	X	8014	-0-	-697	-0-	637	1	7377	2	Y	-0-					-0-
*04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	634	1	7447	2	Y	-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
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-
03	20925	X	17549	-0-	-3376	-0-	393	1	17156	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	15928	-0-	-4322	-0-	455	1	15473	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
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-
03	16709	X	14196	-0-	-2513	-0-	318	1	13878	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13458	-0-	-2412	-0-	384	1	13074	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
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-
03	25110	X	21780	-0-	-3330	-0-	488	1	21292	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	20437	-0-	-3863	-0-	583	1	19854	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
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-
03	22351	X	19644	-0-	-2707	-0-	440	1	19204	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	17837	-0-	-3793	-0-	509	1	17328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
03	19406	X	15777	-0-	-3629	-0-	354	1	15423	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	16621	-0-	-1259	-0-	474	1	16147	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
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-
03	19747	X	16674	-0-	-3073	-0-	374	1	16300	2	N	-0-					-0-
*04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	565	1	19227	2	N	-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
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-
03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	244	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	0	W	20634	-0-	20634	150921	20616	2	18	9	N	16					86
04	0	W	19243	-0-	19243	170164	19123	2	120	9	N	109					195

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 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
11	0	Z	45508	-0-	45508	50853	45440	2	68	9	N	62					62
12	0	Z	35463	-0-	35463	86316	35120	2	343	9	N	312	194	1			180
01	0	Z	31936	-0-	31936	118252	31512	2	424	9	N	385	385	1			180
02	0	Z	25905	-0-	25905	144157	25690	2	215	9	N	195	195	1			180
03	0	Z	25776	-0-	25776	169933	25334	2	442	9	N	402	384	1			198
04	0	Z	24024	-0-	24024	193957	24024	2			N	-0-					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 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
11	63392	X	NO RPT	-0-	-63392	-0-					N	NO RPT					-0-
12	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
01	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
02	63392	X	NO RPT	-0-	-63392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
04	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

11	57344	X	NO RPT	-0-	-57344	-0-					N	NO RPT					-0-
12	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
01	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
02	57344	X	NO RPT	-0-	-57344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
04	61440	X	NO RPT	-0-	-61440	-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

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
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					45
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

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
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					43
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

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
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					41
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					46
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
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-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

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-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

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-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

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-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

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-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

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-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

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-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	216	1	3380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	206	1	3287	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	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

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
03	5859	X	5327	-0-	-532	-0-	884	1	4443	2	N	-0-					55
*04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	855	1	4079	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

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
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1065	1	3153	2	N	-0-					7
04	3960	X	3522	-0-	-438	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

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
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1052	1	2837	2	N	-0-					5
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	855	1	2667	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
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
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	436	1	11036	2	N	-0-			27
*04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	433	1	10371	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1699	1	2840	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	1628	1	2370	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

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
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	461	1	11666	2	N	-0-			3
*04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	482	1	11556	2	N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

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-
03	8742	X	8329	-0-	-413	-0-	556	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8439	-0-	-21	-0-	553	1	7886	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

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-
03	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	87	1	4573	2	N	-0-			-0-
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	93	1	4853	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

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-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1239	1	2896	2	N	-0-			-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1229	1	2427	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

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-
03	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

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	734	1			152
*03	21359	X	20182	-0-	-1177	-0-	19958	2	224	9	N	204	183	1			173
04	20670	X	17962	-0-	-2708	-0-	17773	2	189	9	N	172	203	1			142

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

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	940	1			65
03	19964	X	9396	-0-	-10568	-0-	9316	2	80	9	N	73					138
04	18270	X	15533	-0-	-2737	-0-	15373	2	160	9	N	145	184	1			99

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

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	1227	1	2	8	307
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9333	2	620	9	N	564	696	1			175
*04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14252	2	677	9	N	615	528	1			262

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

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	14855	-0-	-5137	-0-	14548	2	307	9	N	279	529	1			132
03	22134	X	16416	-0-	-5718	-0-	16071	2	345	9	N	314	354	1			92
04	21420	X	15752	-0-	-5668	-0-	15445	2	307	9	N	279	174	1			197

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

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	507	1			268
03	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	7864	2	235	9	N	214	340	1			142
*04	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16537	2	233	9	N	212	174	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 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
*11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
*12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
*02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
*03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	12813	2	262	9	N	238	170	1			168
*04	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12780	2	234	9	N	213	171	1			210

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47010	X	NO RPT	-0-	-47010	-0-					N	NO RPT					192
12	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					192
01	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					192
02	43876	X	NO RPT	-0-	-43876	-0-					N	NO RPT					192
03	48577	X	14463	-0-	-34114	-0-	13901	2	562	9	N	511	713	1			96
*04	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	11999	2	501	9	N	455	355	1			196

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	393	1			159
03	24273	X	22436	-0-	-1837	-0-	22138	2	298	9	N	271	360	1			70
04	22140	X	21879	-0-	-261	-0-	21596	2	283	9	N	257	156	1			171

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
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	639	1			134
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12337	2	347	9	N	315	359	1			90
*04	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	13867	2	333	9	N	303	179	1			214

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
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					467
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					467
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					467
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					N	NO RPT					467
*03	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	24151	2	690	9	N	627	794	1			300
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					300

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
*11	47010	X	NO RPT	-0-	-47010	-0-					N	NO RPT					209
*12	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					209
*01	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					209
*02	43876	X	NO RPT	-0-	-43876	-0-					N	NO RPT					209
*03	48577	X	9125	-0-	-39452	-0-	9035	2	90	9	N	82	180	1			40
*04	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14594	2	168	9	N	153					193

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
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	165	1	2	8	94
03	16399	X	12966	-0-	-3433	-0-	12768	2	198	9	N	180	171	1			103
*04	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19087	2	195	9	N	177	171	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
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	303	1	3	8	188
03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	9754	2	498	9	N	453	516	1	1	8	124
*04	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18352	2	426	9	N	387	351	1			160

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
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	22944	-0-	-6428	-0-	22305	2	639	9	N	581	700	1			327
03	27869	X	24022	-0-	-3847	-0-	23110	2	912	9	N	829	1079	1			77
04	26970	X	22063	-0-	-4907	-0-	21226	2	837	9	N	761	705	1			133

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
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	342	1	3	8	122
03	14074	X	10342	-0-	-3732	-0-	10127	2	215	9	N	195	170	1			147
*04	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18091	2	150	9	N	136	177	1			106

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
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	253	1			181
03	27993	X	18289	-0-	-9704	-0-	18015	2	274	9	N	249	362	1			68
04	23160	X	17805	-0-	-5355	-0-	17526	2	279	9	N	254	175	1			147

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
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.		12573	-0-	12573	82928	12173	2	400	9	N	364	436	1	1	8	200
03	T. A.		21818	-0-	21818	104746	21526	2	292	9	N	265	332	1			133
04	T. A.		17604	-0-	17604	122350	17348	2	256	9	N	233	322	1			44

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
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.		22876	-0-	22876	122232	22253	2	623	9	N	566	720	1	2	8	298
03	T. A.		36240	-0-	36240	158472	35665	2	575	9	N	523	678	1			143
04	T. A.		28376	-0-	28376	186848	27886	2	490	9	N	445	517	1			71

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
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	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	15743	2	1723	9	N	1566	1538	1	6	8	236
03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	16847	2	1071	9	N	974	1025	1			185
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
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	3891	-0-	3891	15970	3410	2	481	9	N	437	749	1	8	8	75
03	0	W	4644	-0-	4644	20614	3886	2	758	9	N	689	698	1			66
04	0	W	19770	-0-	19770	40384	19143	2	627	9	N	570	513	1			123

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
11	SHUT IN		4972	-0-	4972	4972	3349	2	1623	9	N	1475	1548	1			217
12	SHUT IN		7425	-0-	7425	12397	6181	2	1244	9	N	1131	1214	1	2	8	132
01	SHUT IN		1226	-0-	1226	13623	662	2	564	9	N	513	523	1	2	8	120
02	SHUT IN		5494	-0-	5494	19117	5030	2	464	9	N	422	383	1	9	8	150
03	SHUT IN		6584	-0-	6584	25701	5998	2	586	9	N	533	520	1			163
04	SHUT IN		27792	-0-	27792	53493	27280	2	512	9	N	465	523	1			105

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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									
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	502	1	2630	3	Y	12					60
							13	9									
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	606	1	2534	3	Y	12					72
							13	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
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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	135	1	704	3	Y	-0-					3
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	158	1	668	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
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
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	230	1	1203	3	Y	-0-					20
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	274	1	1155	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
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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-					7
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

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									
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	187	1	981	3	Y	5					14
							6	9									
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	513	1	738	3	Y	-0-					14

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

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									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	124	1	652	3	Y	7					23
							8	9									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	659	3	Y	-0-					23

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	386	1	567	3	Y	-0-					60
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	422	1	1337	3	Y	1					61
							1	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

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									
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	432	1	2260	3	Y	21					93
							23	9									
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	584	1	2460	3	Y	11					104
							12	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
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-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	314	1	792	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					20
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	2					22
							2	9									

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					24
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					24

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

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
03	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	390	1	1394	3	Y	-0-					49
04	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

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
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	361	1	1290	3	Y	-0-					23
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	353	1	1260	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			Y	-0-					281
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					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
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	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-	5	1			311
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					311
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					314

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
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	2800	N	17633	-0-	14833	14833	17633	3			N	-0-					33
03	3100	N	592	-0-	-2508	12325	592	3			N	-0-					33
*04	3000	N	1186	-0-	-1814	10511	1186	3			N	-0-					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2800	N	26666	-0-	23866	23866	26666	3			N	-0-	12	1			86
03	3100	N	942	-0-	-2158	21708	934	3	8	9	N	7	7	1			86
*04	3000	N	884	-0-	-2116	19592	884	3			N	-0-					86

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
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					28
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					28
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					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
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	2800	N	40688	-0-	37888	37888	40680	3	8	9	N	7	3	1			364
03	3100	N	476	-0-	-2624	35264	476	3			N	-0-					364
*04	3000	N	456	-0-	-2544	32720	456	3			N	-0-					364

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
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	2800	N	55110	-0-	52310	52310	55110	3			N	-0-					143
03	3100	N	675	-0-	-2425	49885	675	3			N	-0-					143
*04	3000	N	325	-0-	-2675	47210	325	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			14
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	Y	9	9	1			14
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806																	
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	2800	N	37789	-0-	34989	34989	37789	3			N	-0-	8	1			69
03	3100	N	927	-0-	-2173	32816	927	3			N	-0-					69
*04	3000	N	904	-0-	-2096	30720	904	3			N	-0-					69
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800																	
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					315
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					315
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					315
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900																	
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	2800	N	10323	-0-	7523	7523	10323	3			N	-0-					246
03	3100	N	1811	-0-	-1289	6234	1809	3	2	9	N	2	2	1			246
*04	3000	N	1489	-0-	-1511	4723	1489	3			N	-0-					246
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					15
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			244
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	3	12	9	N	11	11	1			244
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					259

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

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	2800	N	26722	-0-	23922	23922	26722	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	499	-0-	-2601	21321	499	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	440	-0-	-2560	18761	440	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	263	3	62	9	N	56	2	1			560
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	461	3	3	9	N	3	3	1			560
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

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	2800	N	14800	-0-	12000	12000	14800	3			N	-0-					11
03	3100	N	849	-0-	-2251	9749	849	3			N	-0-					11
*04	3000	N	901	-0-	-2099	7650	901	3			N	-0-					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
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	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	16025	3	154	9	N	140	14	1			458
03	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1825	3	154	9	N	140	33	1			565
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2491	3	154	9	N	140					705

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

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	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-	3	1			353
03	578	N	324	-0-	-254	-0-	323	3	1	9	N	1	1	1			353
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					353

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					400
*03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	953	3	2	9	N	2	2	1			400
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					403

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	721	3	11	9	Y	10	1	1			320
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	Y	1	1	1			320
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					320

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					272
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					272
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					213
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					213
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					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
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	1700	N	1116	-0-	-584	-0-	1116	3			Y	-0-					210
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					210
*04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					15
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					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
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	2800	N	10391	-0-	7591	7591	10391	3			Y	-0-	5	1			415
03	3100	N	826	-0-	-2274	5317	814	3	12	9	Y	11	11	1			415
*04	3000	N	625	-0-	-2375	2942	622	3	3	9	Y	3					418

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
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	2800	N	10011	-0-	7211	7211	10011	3			N	-0-					487
03	3100	N	557	-0-	-2543	4668	557	3			N	-0-					487
*04	3000	N	540	-0-	-2460	2208	540	3			N	-0-					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
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	2800	N	3415	-0-	615	615	3415	3			Y	-0-					82
03	615	N	-0-	-0-	-615	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2800	N	9649	-0-	6849	6849	9649	3			Y	-0-					177
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3749					Y	-0-					177
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	749					Y	-0-					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
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		2174	-0-	2174	2440	2174	3			Y	-0-					226
03	2490	X	50	-0-	-2440	-0-	50	3			Y	-0-					226
*04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2	62	1			60
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	879	3	9	9	N	8	8	1			60
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					60

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					403
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					403
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					403

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					462
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	683	3	8	9	N	7	7	1			462
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	N	4					466

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	874	3	328	9	N	298	3	1			471
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	257	3	4	9	N	4					475
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					475

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					759
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					342
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					342
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					342

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	3	749	9	N	681	14	1			834
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	3	11	9	N	10	10	1			834
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					834

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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	N	3	3	1			848
*03	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	3			N	-0-					848
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					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
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	2800	N	20324	-0-	17524	17524	20324	3			N	-0-	4	1			427
03	3100	N	464	-0-	-2636	14888	463	3	1	9	N	1	1	1			427
*04	3000	N	636	-0-	-2364	12524	636	3			N	-0-					427

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
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	2800	N	7514	-0-	4714	4714	7514	3			N	-0-					639
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1614					N	-0-					639
*04	1614	N	-0-	-0-	-1614	-0-					N	-0-					639

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
*04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

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
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	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3			N	-0-	21	1			698
*03	3100	N	798	-0-	-2302	24943	768	3	30	9	N	27	27	1			698
*04	3000	N	678	-0-	-2322	22621	667	3	11	9	N	10					708

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
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	2800	N	23484	-0-	20684	20684	23484	3			N	-0-	22	1			291
03	3100	N	2140	-0-	-960	19724	2137	3	3	9	N	3	3	1			291
*04	3000	N	1525	-0-	-1475	18249	1514	3	11	9	N	10					301

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
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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

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	2800	N	3211	-0-	411	411	3211	3			N	-0-	83	1			479
03	1092	N	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					479
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					479

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

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	2800	N	10973	-0-	8173	8173	10956	3	17	9	N	15	17	1			158
03	3100	N	679	-0-	-2421	5752	679	3			N	-0-					158
*04	3000	N	1014	-0-	-1986	3766	1014	3			N	-0-					158

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					121
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					121
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					121

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					3
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					3
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1745	3	68	9	Y	62	7	1			696
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					696
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					159
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			159
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	Y	66					225

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

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
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					201
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			Y	-0-					201
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					48
*03	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	2158	3	54	9	N	49	49	1			48
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2487	3	23	9	N	21					69

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					153
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					153

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					110
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					110
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	26	1			405
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	N	7	7	1			405
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	3	8	9	N	7	76	1			336

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

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	2800	N	4426	-0-	1626	1626	4426	3			N	-0-					211
03	2363	N	737	-0-	-1626	-0-	728	3	9	9	N	8	8	1			211
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					211

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			177
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	N	8					185

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

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	2800	N	19879	-0-	17079	17079	19879	3			N	-0-					238
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13979					N	-0-					238
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10979					N	-0-					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

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	2800	N	10068	-0-	7268	7268	9247	3	821	9	N	746	11	1			1002
03	3100	N	1318	-0-	-1782	5486	1301	3	17	9	N	15	15	1			1002
*04	3000	N	1167	-0-	-1833	3653	1164	3	3	9	N	3					1005

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
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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					51
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					51
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					8
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					8
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

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	222	-0-	-2270	-0-	211	3	11	9	N	10	157	1			392
03	2759	X	1726	-0-	-1033	-0-	1681	3	45	9	N	41	41	1			392
04	2670	X	391	-0-	-2279	-0-	381	3	10	9	N	9					401

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

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	2800	N	3345	-0-	545	545	3345	3			N	-0-	12	1			69
03	615	N	70	-0-	-545	-0-	70	3			N	-0-					69
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1					70

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					140
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					140
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					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
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	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7558	3	429	9	Y	390	5	1			501
03	4898	X	3193	-0-	-1705	-0-	3179	3	14	9	Y	13	13	1			501
*04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					501

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
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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	3	22	9	N	20	20	1			332
*03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2987	3	149	9	N	135	37	1			430
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3571	3	149	9	N	135					565

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
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	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-	24	1			463
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					463
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	3	6	9	N	5					468

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
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	1092	-0-	-2240	-0-	1092	3			N	-0-	56	1			374
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3629	3	331	9	N	301	479	1			196
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3704	3	45	9	N	41					237

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
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					74
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					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
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	357	-0-	-1687	-0-	357	3			N	-0-	73	1			466
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5220	3	90	9	N	82	82	1			466
*04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4840	3	88	9	N	80	162	1			384

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	4875	-0-	-2237	-0-	4552	3	323	9	N	294	10	1			846
03	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7196	3	6	9	N	5	5	1			846
04	7290	X	7147	-0-	-143	-0-	7141	3	6	9	N	5					851

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	24383	3			Y	-0-	23	1			716
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	19					735
04	1470	X	792	-0-	-678	-0-	792	3			Y	-0-					735

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
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	2800	N	3542	-0-	742	955	3542	3			N	-0-	5	1			44
03	2302	X	1347	-0-	-955	-0-	1347	3			N	-0-					44
*04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					44

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
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	2800	N	47032	-0-	44232	44232	47032	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	174	-0-	-2926	41306	174	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	38306					Y	-0-					-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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	36	1			167
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	3	29	9	N	26	26	1			167
*04	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-	167	1			-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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	2800	N	4051	-0-	1251	1251	4050	3	1	9	N	1	15	1			352
03	2496	N	1245	-0-	-1251	-0-	1242	3	3	9	N	3	3	1			352
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	3	18	9	N	16					368

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
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	423	-0-	-137	-0-	384	3	39	9	N	35	144	1			1065
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1939	3	81	9	N	74	74	1			1065
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	653	3	68	9	N	62	90	1			1037

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
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	6606	-0-	-590	-0-	6606	3			N	-0-					2
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	7858	3			N	-0-					2
04	7740	X	7551	-0-	-189	-0-	7551	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2800	N	28570	-0-	25770	25770	28359	3	211	9	N	192	65	1			411
03	28762	X	2992	-0-	-25770	-0-	2957	3	35	9	N	32	32	1			411
04	2670	X	1601	-0-	-1069	-0-	1598	3	3	9	N	3					414

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
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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					194
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					194
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	N	8					202

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
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	2800	N	2804	-0-	4	4	2802	3	2	9	N	2	55	1			173
03	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1166	3	9	9	N	8	181	1			-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	885	3	32	9	N	29					29

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
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					120
03	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	968	3	2	9	N	2	2	1			120
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					128

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
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	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					5
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					5
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

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

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5	24	1			328
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	N	14	14	1			328
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	N	7	97	1			238

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

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	187	-0-	-1913	-0-	156	3	31	9	N	28	39	1			375
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	3	45	9	N	41	226	1			190
*04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2808	3	11	9	N	10					200

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

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	181	-0-	-6931	-0-	181	3			N	-0-	15	1			1056
03	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	7132	3	18	9	N	16	16	1			1056
*04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7033	3	9	9	N	8					1064

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
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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-	2	1			646
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					646
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					646

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
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	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21181	3	6	9	N	5	9	1			110
*03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	3602	3			N	-0-					110
*04	3690	X	1625	-0-	-2065	-0-	1625	3			N	-0-					110

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
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	213	-0-	-3707	-0-	207	3	6	9	N	5	2	1			416
03	5208	X	3010	-0-	-2198	-0-	3008	3	2	9	N	2	2	1			416
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1					417

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
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	38	-0-	-2566	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		25947	-0-	25947	25947	25947	3			N	-0-					301
03	14B2 EXT		9	-0-	9	25956	9	3			N	-0-					301
04	14B2 EXT		9	-0-	9	25965	9	3			N	-0-					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
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	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	3			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
*04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
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	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	28752	3			N	-0-					48
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					48
*04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4208	-0-	4208	14990	4208	3			N	-0-					23
03	20577	X	5587	-0-	-14990	-0-	5587	3			N	-0-					23
*04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22256	3	208	9	N	189	2	1			999
*03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	1			999
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3277	3	15	9	N	14					1013

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
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	111	-0-	-421	-0-	111	3			N	-0-					8
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					8
*04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	967	-0-	-1441	-0-	967	3			N	-0-	45	1			242
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	3	2	9	N	2	186	1			58
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					58

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
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	1667	-0-	-2393	-0-	1666	3	1	9	N	1	28	1			226
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					226
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					226

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
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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	1	1			401
*03	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2328	3			N	-0-					401
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					401

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
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	117	-0-	-2515	-0-	117	3			N	-0-	2	1			59
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					59
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3015	3	95	9	N	86					145

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
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.		-0-	-0-	-0-	107092					N	-0-					9
03	119729	X	12637	-0-	-107092	-0-	12637	3			N	-0-					9
*04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					217
03	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	3			N	-0-					217
*04	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33838	3			N	-0-					217

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-22512	-0-					N	-0-					-0-
03	24924	X	24215	-0-	-709	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	23760	-0-	-360	-0-	23760	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-27692	-0-					N	-0-					-0-
03	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	31091	3			N	-0-					-0-
*04	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	29706	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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	53387	X	53387	-0-	-0-	-0-	53387	3			N	-0-					-0-
03	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	11378	-0-	-2632	-0-	11378	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	76243	X	76243	-0-	-0-	-0-	76243	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	960	-0-	-43280	-0-	960	3			N	-0-					47
03	48670	X	43154	-0-	-5516	-0-	43154	3			N	-0-					47
04	43830	X	42263	-0-	-1567	-0-	42263	3			N	-0-					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
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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
*04	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	43565	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	29811	3			N	-0-					-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
*04	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86114	-0-	86114	399421	86114	3			N	-0-					60
03	0	W	40397	-0-	40397	439818	40397	3			N	-0-					60
04	0	W	37725	-0-	37725	477543	37725	3			N	-0-					60

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
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	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1733	-0-	-74427	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-					-0-
04	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

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	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					20
03	38130	X	3304	-0-	-34826	-0-	3304	3			N	-0-					20
04	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					N	-0-					20

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

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	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	31368	3			N	-0-					-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
*04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

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	63126	-0-	63126	251263	63126	3			N	-0-					-0-
03	0	W	33369	-0-	33369	284632	33369	3			N	-0-					-0-
04	0	W	31661	-0-	31661	316293	31661	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

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	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	20336	X	16121	-0-	-4215	-0-	16121	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

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	1828	-0-	-15784	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	11593	-0-	-7277	-0-	11593	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

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	2752	-0-	-38184	-0-	2752	3			N	-0-	99	1			-0-
*03	43338	X	36333	-0-	-7005	-0-	36333	3			N	-0-					-0-
*04	41670	X	10807	-0-	-30863	-0-	10807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	37089	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

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	579	-0-	-2389	-0-	579	3			N	-0-	35	1			321
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4807	3	48	9	N	44	224	1			141
*04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5250	3	74	9	N	67	178	1			30

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					44
03	64944	X	64944	-0-	-0-	-0-	64944	3			N	-0-					44
*04	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-	69546	3	66	9	N	60					104

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

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	1167	-0-	-1437	-0-	1154	3	13	9	N	12	10	1			1337
03	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	1385	3	14	9	N	13	13	1			1337
04	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1987	3			N	-0-					1337

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

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	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-	5	1			119
03	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15645	3	31	9	N	28	28	1			119
04	11970	X	10631	-0-	-1339	-0-	10621	3	10	9	N	9					128

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

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	35167	-0-	35167	180038	35167	3			N	-0-					-0-
03	0	W	28028	-0-	28028	208066	28028	3			N	-0-					-0-
04	0	W	25017	-0-	25017	233083	25017	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

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	79391	-0-	79391	183639	79391	3			N	-0-					32
03	0	W	29191	-0-	29191	212830	29191	3			N	-0-					32
04	0	W	26479	-0-	26479	239309	26479	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	259	-0-	-40369	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	44175	X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1096	-0-	-40372	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
04	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-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
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	1518	-0-	-50870	-0-	1518	3			N	-0-					60
03	56389	X	4979	-0-	-51410	-0-	4979	3			N	-0-					60
04	52380	X	-0-	-0-	-52380	-0-					N	-0-					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
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	6258	-0-	-2646	-0-	6239	3	19	9	N	17	39	1			2293
03	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	9418	3	55	9	N	50	50	1			2293
04	9810	X	8308	-0-	-1502	-0-	8253	3	55	9	N	50					2343

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
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	139	-0-	-10893	-0-	59	3	80	9	N	73	29	1			520
03	12214	X	8209	-0-	-4005	-0-	8183	3	26	9	N	24	156	1			388
04	11820	X	6208	-0-	-5612	-0-	6158	3	50	9	N	45					433

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
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	1030	-0-	-11486	-0-	1030	3			N	-0-	19	1			200
03	13857	X	10790	-0-	-3067	-0-	10759	3	31	9	N	28	72	1			156
04	11790	X	11499	-0-	-291	-0-	11462	3	37	9	N	34					190

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	-0-	-37044	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	39804	X	32178	-0-	-7626	-0-	32178	3			N	-0-					-0-
04	37260	X	31888	-0-	-5372	-0-	31888	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

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	-0-	-0-	-36512	-0-					N	-0-					-0-
03	38750	X	30061	-0-	-8689	-0-	30061	3			N	-0-					-0-
04	36120	X	29762	-0-	-6358	-0-	29762	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

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	-0-	-0-	-42756	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	45756	X	39745	-0-	-6011	-0-	39745	3			N	-0-					-0-
04	43080	X	38162	-0-	-4918	-0-	38162	3			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

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	455	-0-	-18501	-0-	455	3			N	-0-	109	1			998
03	20987	X	14425	-0-	-6562	-0-	14263	3	162	9	N	147	149	1			996
04	19860	X	12456	-0-	-7404	-0-	12283	3	173	9	N	157	170	1			983

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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	1137	-0-	-35543	-0-	1105	3	32	9	N	29	185	1			1417
03	40610	X	32163	-0-	-8447	-0-	32025	3	138	9	N	125	356	1			1186
04	30840	X	30463	-0-	-377	-0-	30320	3	143	9	N	130	108	1			1208

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

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	168	-0-	-25648	-0-	168	3			N	-0-	185	1			1288
03	27962	X	21007	-0-	-6955	-0-	20673	3	334	9	N	304	808	1			784
04	25740	X	21434	-0-	-4306	-0-	21123	3	311	9	N	283	234	1			833

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1223	-0-	-23557	-0-	1223	3			N	-0-	185	1			1219
03	26350	X	24331	-0-	-2019	-0-	24153	3	178	9	N	162	357	1			1024
04	24210	X	22056	-0-	-2154	-0-	21894	3	162	9	N	147	146	1			1025

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2936	-0-	-30160	-0-	2936	3			N	-0-	187	1			1779
03	31620	X	30881	-0-	-739	-0-	30621	3	260	9	N	236	530	1			1485
04	30600	X	29213	-0-	-1387	-0-	28987	3	226	9	N	205	124	1			1566

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	854	-0-	-28854	-0-	833	3	21	9	N	19					810
03	31248	X	22560	-0-	-8688	-0-	22404	3	156	9	N	142	416	1			536
04	29130	X	23087	-0-	-6043	-0-	22945	3	142	9	N	129	113	1			552

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1586	-0-	-33918	-0-	1586	3			N	-0-	186	1			559
03	37417	X	33854	-0-	-3563	-0-	33626	3	228	9	N	207	517	1			249
04	35280	X	31798	-0-	-3482	-0-	31605	3	193	9	N	175	126	1			298

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 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
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	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	34501	3			N	-0-					80
03	24924	X	13277	-0-	-11647	-0-	13277	3			N	-0-					80
*04	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	3			N	-0-					80

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	81533	X	81533	-0-	-0-	-0-	81533	3			N	-0-					-0-
*03	61907	X	35955	-0-	-25952	-0-	35955	3			N	-0-					-0-
04	59910	X	-0-	-0-	-59910	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64436	-0-	-66716	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
03	145204	X	60929	-0-	-84275	-0-	60929	3			N	-0-					-0-
04	140520	X	54681	-0-	-85839	-0-	54681	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74009	-0-	-69043	-0-	74009	3			N	-0-					-0-
03	158379	X	62102	-0-	-96277	-0-	62102	3			N	-0-					-0-
04	153270	X	-0-	-0-	-153270	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	59138	-0-	-99790	-0-	59138	3			N	-0-					-0-
03	175956	X	66776	-0-	-109180	-0-	66776	3			N	-0-					-0-
04	91230	X	59694	-0-	-31536	-0-	59694	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		90	-0-	90	169948	29	3	61	9	Y	55	55	1			986
*03	T. A.		63046	-0-	63046	232994	62555	3	491	9	Y	446	546	1			886
*04	T. A.		55227	-0-	55227	288221	54784	3	443	9	Y	403	307	1			982

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18152	-0-	-68900	-0-	18152	3			N	-0-					-0-
*03	96379	X	83570	-0-	-12809	-0-	83570	3			N	-0-					-0-
*04	93270	X	72133	-0-	-21137	-0-	72133	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1430	-0-	-54094	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	45787	X	7404	-0-	-38383	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	31770	X	12136	-0-	-19634	-0-	12136	3			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		54422	-0-	54422	142970	54067	3	355	9	N	323	332	1			351
12	SHUT IN		52636	-0-	52636	195606	52289	3	347	9	N	315	302	1			364
01	SHUT IN		41745	-0-	41745	237351	41518	3	227	9	N	206					570
*02	SHUT IN		673	-0-	673	238024	672	3	1	9	N	1	180	1			391
*03	SHUT IN		35499	-0-	35499	273523	35283	3	216	9	N	196	551	1			36
*04	SHUT IN		29788	-0-	29788	303311	29624	3	164	9	N	149					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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.		145	-0-	145	237496	145	3			N	-0-	155	1			113
*03	T. A.		24274	-0-	24274	261770	24050	3	224	9	N	204	208	1			109
*04	T. A.		22856	-0-	22856	284626	22442	3	414	9	N	376	174	1			311

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
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	88889	-0-	-61751	-0-	88599	3	290	9	N	264					264
03	166780	X	63683	-0-	-103097	-0-	63683	3			N	-0-					264
04	161400	X	56971	-0-	-104429	-0-	56971	3			N	-0-					264

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
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.		4145	-0-	4145	307277	4145	3			N	-0-	346	1			275
*03	T. A.		42068	-0-	42068	349345	41754	3	314	9	N	285	285	1			275
*04	T. A.		38762	-0-	38762	388107	38476	3	286	9	N	260	170	1			365

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
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		697	-0-	697	71075	697	3			Y	-0-	562	1			497
*03	SHUT IN		34677	-0-	34677	105752	33994	3	683	9	Y	621	722	1			396
*04	SHUT IN		35023	-0-	35023	140775	34379	3	644	9	Y	585	512	1			469

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
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		217	-0-	217	140141	217	3			Y	-0-	271	1			500
*03	SHUT IN		47850	-0-	47850	187991	47492	3	358	9	Y	325	325	1			500
*04	SHUT IN		41247	-0-	41247	229238	40977	3	270	9	Y	245	303	1			442

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 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
11	0	W	10309	-0-	10309	23205	10113	3	196	9	N	178	163	1			59
12	0	W	1287	-0-	1287	24492	1278	3	9	9	N	8					67
01	0	W	294	-0-	294	24786	294	3			N	-0-					67
*02	0	W	5808	-0-	5808	30594	5808	3			N	-0-	67	1			-0-
*03	0	W	182	-0-	182	30776	182	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	34	-0-	34	30810	34	3			N	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	403854					N	58					591
*03	T. A.		37359	-0-	37359	441213	37088	3	271	9	N	246	304	1			533
*04	T. A.		35928	-0-	35928	477141	35671	3	257	9	N	234	173	1			594

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		90515	-0-	90515	90515	90515	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		106438	-0-	106438	196953	106174	3	264	9	N	240					240
*02	264370	X	67417	-0-	-196953	-0-	67417	3			N	-0-	240	1			-0-
*03	109957	X	76602	-0-	-33355	-0-	76602	3			N	-0-					-0-
*04	106410	X	64912	-0-	-41498	-0-	64912	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 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
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	118564	X	123	-0-	-118441	-0-	123	3			Y	-0-	156	1			410
*03	37944	X	25059	-0-	-12885	-0-	24877	3	182	9	Y	165	165	1			410
*04	36720	X	8326	-0-	-28394	-0-	8272	3	54	9	Y	49	156	1			303

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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.		-0-	-0-	-0-	143348					N	-0-					-0-
03	T. A.		56254	-0-	56254	199602	56254	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		47671	-0-	47671	247273	47671	3			N	-0-					-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
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.		24966	-0-	24966	195170	24966	3			N	-0-	90	1			-0-
03	T. A.		61975	-0-	61975	257145	61975	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		52767	-0-	52767	309912	52767	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	1925	-0-	1925	203265	1925	3			N	-0-					-0-
03	0	W	76678	-0-	76678	279943	76678	3			N	-0-					-0-
04	0	W	65324	-0-	65324	345267	65324	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		27655	-0-	27655	27655	27655	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		74230	-0-	74230	74230	74230	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

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		19195	-0-	19195	185077	19195	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		70942	-0-	70942	256019	70942	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		60765	-0-	60765	316784	60765	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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		33747	-0-	33747	223015	33747	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		73153	-0-	73153	296168	73153	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		62734	-0-	62734	358902	62734	3			N	-0-					-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
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		2115	-0-	2115	151735	2072	3	43	9	Y	39	179	1			16
*03	SHUT IN		44077	-0-	44077	195812	43821	3	256	9	Y	233	233	1			16
*04	SHUT IN		36624	-0-	36624	232436	36394	3	230	9	Y	209	190	1			35

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 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
11	T. A.		2630	-0-	2630	9598	2602	3	28	9	N	25					139
*12	59959	X	50361	-0-	-9598	-0-	49681	3	680	9	N	618	681	1			76
*01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2290	3	33	9	N	30					106
*02	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	3			N	-0-	106	1			-0-
*03	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*04	1830	X	488	-0-	-1342	-0-	488	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	78880	-0-	78880	168955	78880	3			N	-0-					-0-
03	0	W	62985	-0-	62985	231940	62985	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	231940					N	-0-					-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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	402163					N	15					645
*03	SHUT IN		53827	-0-	53827	455990	53180	3	647	9	N	588	700	1			533
*04	SHUT IN		51123	-0-	51123	507113	50473	3	650	9	N	591	638	1			486

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. N/A

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 7363 PERF. N/A

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

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-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A

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

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
*04	38160 X	38160	-0-	-0-	-0-	38160	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
*04	25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3844 X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

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

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					72
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					39
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					39

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	343	3	32	9	N	29					40
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

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
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					16
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					16

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

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
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					53
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					82
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	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
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-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	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
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-
03	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1147	N	408	-0-	-739	-0-	371	3	37	9	N	34					90
04	780	N	502	-0-	-278	-0-	494	3	8	9	N	7					97

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
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
03	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					121
04	720	N	379	-0-	-341	-0-	379	3			N	-0-					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
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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	3	9	9	N	8					65
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					65

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
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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					58
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
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
03	1116	N	240	-0-	-876	-0-	196	3	44	9	N	40					73
04	750	N	63	-0-	-687	-0-	63	3			N	-0-					73

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
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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	406	3	22	9	N	20					42
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	231	3	119	9	N	108					150

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
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
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					40
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					40

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
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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	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
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-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2014 - PLUGGED 12/02/14

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
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
03	5301	X	1009	-0-	-4292	-0-	1008	3	1	9	N	1					35
04	5130	X	295	-0-	-4835	-0-	295	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
*04	8610	X	5672	-0-	-2938	-0-	5672	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
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
03	14384	X	13497	-0-	-887	-0-	13414	3	83	9	N	75	123	1			17
*04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14369	3	47	9	N	43					60

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
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
03	11811	X	7828	-0-	-3983	-0-	7749	3	79	9	N	72	132	1			13
04	11010	X	8683	-0-	-2327	-0-	8673	3	10	9	N	9					22

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3218	3	8	9	N	7	1	8			79
04	3120	X	2371	-0-	-749	-0-	2365	3	6	9	N	5					84

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13020	X	12535	-0-	-485	-0-	12449	3	86	9	N	78	129	1	1	8	13
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	11731	3	31	9	N	28					41

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4460	3	15	9	N	14					89
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4787	3	9	9	N	8					97

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17050	X	8433	-0-	-8617	-0-	8397	3	36	9	N	33	63	1			10
04	16020	X	9103	-0-	-6917	-0-	9094	3	9	9	N	8					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	17577	X	15212	-0-	-2365	-0-	15145	3	67	9	N	61	76	1	3	8	14
04	17010	X	14640	-0-	-2370	-0-	14598	3	42	9	N	38	4	8			48

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

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
03	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	3266	3	66	9	N	60	185	1			28
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	2964	3	76	9	N	69					97

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

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-
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	99	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	97	1	2699	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

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-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

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-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	123	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	120	1	3321	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

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-
03	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	108	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4004	-0-	-1606	-0-	90	1	3914	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 #: 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
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-
03	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	91	1	3839	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3186	-0-	-744	-0-	72	1	3114	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

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-
03	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	82	1	3468	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	69	1	2996	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

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-
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	81	1	3424	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3220	-0-	-650	-0-	73	1	3147	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

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-
03	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	113	1	4691	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4098	-0-	-612	-0-	92	1	4006	2	N	-0-			-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

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-
03	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	194	1	5434	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5399	-0-	-91	-0-	188	1	5211	2	N	-0-			-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

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-
03	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	82	1	2299	2	N	-0-			-0-
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

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-
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	70	1	2968	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2328	-0-	-852	-0-	53	1	2275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8494	X	7366	-0-	-1128	-0-	464	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	484	1	7170	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	339	1	4053	2	N	14					181
							15	9									
04	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	327	1	3999	2	N	5	172	1			14
							6	9									

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
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-
03	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4602	-0-	-438	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	305	1	3657	2	N	-0-					156
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	324	1	3952	2	N	-0-					156

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9114	X	6895	-0-	-2219	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7150	-0-	-1670	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

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

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
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-
03	7564	X	7355	-0-	-209	-0-	464	1	6891	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	442	1	6538	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
*04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	417	1	6205	2	N	-0-					-0-
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	415	1	6135	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

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									
03	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	444	1	5317	2	N	183	180	1			184
							201	9									
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	425	1	5192	2	N	9	179	1			14
							10	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

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-
03	13857	X	11481	-0-	-2376	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10495	-0-	-2915	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

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-
03	5611	X	3924	-0-	-1687	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3864	-0-	-1566	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
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-
*03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
*04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

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-
03	10819	X	10172	-0-	-647	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10128	-0-	-342	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

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									
03	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	344	1	4119	2	N	121					174
							133	9									
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	350	1	4279	2	N	6	158	1			22
							7	9									

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

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									
03	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	383	1	4589	2	N	20					101
							22	9									
04	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	366	1	4473	2	N	4					105
							4	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

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									
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	483	1	5748	2	N	40					106
							44	9									
04	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	432	1	5257	2	N	26					132
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

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-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
*04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

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-
03	34038	X	26053	-0-	-7985	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	23162	-0-	-9598	-0-	23162	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	798	2	12	9	Y	11					131
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					131

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

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-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					81
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					22
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11222	X	11051	-0-	-171	-0-	11051	2			N	-0-					30
*04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	4190	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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
03	47688	X	10780	-0-	-36908	-0-	10780	3			N	-0-					10
04	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					10

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

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-
03	19368	X	7950	-0-	-11418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

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
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					180
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					188

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

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
03	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3626	1000	2			N	-0-					9
*04	4516	X	890	-0-	-3626	-0-	890	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	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
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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					63
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					5
*04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3100	N	3745	-0-	645	1518	3742	2	3	9	N	3					112
*04	3000	N	3888	-0-	888	2406	3863	2	25	9	N	23					135

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4464	X	2509	-0-	-1955	-0-	305	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2173	-0-	-1097	-0-	305	1	1868	2	N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11439	X	10754	-0-	-685	-0-	750	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	8835	-0-	-1425	-0-	750	1	8085	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
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-
03	5518	X	5007	-0-	-511	-0-	750	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3638	-0-	-1702	-0-	750	1	2888	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

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-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

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-
03	10106	X	8291	-0-	-1815	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	7938	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

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-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

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-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

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-
03	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 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
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-
03	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	3901	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
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-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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
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-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2699	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
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-
03	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	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 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

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-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

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-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

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-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 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
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-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

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-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

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-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

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
03	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			Y	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	42	1			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

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-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	756	-0-	-654	-0-	756	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

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-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

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-
03	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2405	-0-	-1135	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

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-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

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-
03	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3624	-0-	-456	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

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-
03	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

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-
03	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

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-
03	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2063	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 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

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-
03	11904	X	10008	-0-	-1896	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9511	-0-	-1289	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

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-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

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-
03	4123	X	3332	-0-	-791	-0-	125	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

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-
03	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

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-
03	6913	X	5399	-0-	-1514	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	311	1	4545	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	308	1	4513	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

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

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
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-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3750	-0-	-780	-0-	3750	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
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-
03	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	4002	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
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-
03	4743	X	2922	-0-	-1821	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	2855	-0-	-1375	-0-	2855	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
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-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	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
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-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	1127	-0-	-2563	-0-	1127	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 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
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-
03	4402	X	3268	-0-	-1134	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2943	-0-	-987	-0-	2943	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
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-
03	5177	X	3714	-0-	-1463	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10695	X	8618	-0-	-2077	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8269	-0-	-1481	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4774	X	3797	-0-	-977	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3704	-0-	-916	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10943	X	7305	-0-	-3638	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6813	-0-	-3207	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

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-
03	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

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-
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1813	-0-	-287	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

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-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

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-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

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-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

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-
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

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-
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

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-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

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-
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4752	-0-	-408	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

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-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

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-
03	5890	X	1448	-0-	-4442	-0-	345	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4451	-0-	-1249	-0-	351	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	6820	X	6015	-0-	-805	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	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
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-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8835	X	6746	-0-	-2089	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6735	-0-	-1455	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13330	X	10815	-0-	-2515	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10285	-0-	-2135	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6054	-0-	-1326	-0-	6054	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 #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7533	X	5602	-0-	-1931	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5421	-0-	-1239	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

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-
03	8804	X	7283	-0-	-1521	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

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-
03	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2327	-0-	-493	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

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-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

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-
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

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-
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3259	-0-	-401	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	5983	X	4820	-0-	-1163	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

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-
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

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-
03	7812	X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

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-
03	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

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-
03	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3500	-0-	-850	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

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-
03	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2388	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 #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	3107	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
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-
03	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7088	-0-	-1042	-0-	7088	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
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-
03	8091	X	7085	-0-	-1006	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5215	-0-	-2405	-0-	5215	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
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-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
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-
03	7130	X	6668	-0-	-462	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6394	-0-	-446	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7409	X	6421	-0-	-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	207	-0-	207	6315	207	2			N	-0-					-0-
*04	9108	X	2793	-0-	-6315	-0-	2793	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 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

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-
03	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	392	-0-	-748	-0-	392	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

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-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

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-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

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-
03	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2340	-0-	-360	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

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-
03	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

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-
03	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2534	-0-	-76	-0-	2534	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
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-
03	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	8499	-0-	-9291	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	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
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-
03	12307	X	8405	-0-	-3902	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6213	-0-	-5667	-0-	6213	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
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-
03	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5871	-0-	-1989	-0-	5871	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
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-
03	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
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-
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	4228	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 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
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-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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
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-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	344	1	299	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1263	-0-	-747	-0-	351	1	912	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	5112	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
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-
03	7389	X	4216	-0-	-3173	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	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
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-
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	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
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-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	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
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-
03	3875	X	3205	-0-	-670	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	3191	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 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
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-
03	6789	X	6652	-0-	-137	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6237	-0-	-333	-0-	6237	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
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-
03	1178	N	378	-0-	-800	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1763	-0-	-1537	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

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-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

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-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

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-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

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-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	352	1	2785	2	N	-0-					-0-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	351	1	3364	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

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-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7192	X	6287	-0-	-905	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	8044	-0-	-236	-0-	8044	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
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-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	4017	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
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-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
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-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	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
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-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	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
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-
03	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2441	-0-	-2089	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7905	X	7420	-0-	-485	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7015	-0-	-635	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6727	X	3461	-0-	-3266	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	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
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-
03	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	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
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-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	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
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-
03	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
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-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	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
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-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

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-
03	20367	X	14183	-0-	-6184	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13607	-0-	-4843	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

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-
03	5859	X	2644	-0-	-3215	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

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-
03	2511	X	1894	-0-	-617	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

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-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

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-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	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
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-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
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-
03	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	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
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-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
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-
03	3100	N	3868	-0-	768	768	3868	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5332	-0-	2332	3100	5332	2			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
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-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
*04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	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
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-
03	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

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-
03	11904	X	11379	-0-	-525	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	9258	-0-	-2982	-0-	9258	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

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-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4469	-0-	-751	-0-	4469	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

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-
03	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

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-
03	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	408	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4277	-0-	-1633	-0-	376	1	3901	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

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-
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

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-
03	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7142	-0-	-658	-0-	7142	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
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-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	907	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	472	-0-	-3098	-0-	311	1	161	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	5744	2			Y	-0-					9
04	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	5783	2	36	9	Y	33	42	1			-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1138	-0-	-3602	-0-	1138	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
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-
03	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	6219	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
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-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	325	1	4217	2	N	-0-					-0-
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	291	1	3274	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
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-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5686	-0-	-224	-0-	5686	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
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-
03	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7252	-0-	-398	-0-	7252	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
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-
03	10230	X	8487	-0-	-1743	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8114	-0-	-1156	-0-	8114	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
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-
03	21638	X	20386	-0-	-1252	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18727	-0-	-1973	-0-	18727	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
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-
03	27094	X	22681	-0-	-4413	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	26220	X	21718	-0-	-4502	-0-	21718	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
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-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	1617	-0-	-4413	-0-	1617	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
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-
03	4898	X	3861	-0-	-1037	-0-	302	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3892	-0-	-848	-0-	312	1	3580	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
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-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1164	-0-	-2976	-0-	1164	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
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-
03	10695	X	10177	-0-	-518	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9747	-0-	-603	-0-	9747	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
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-
03	6293	X	6043	-0-	-250	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

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-
03	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9999	-0-	-1581	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

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-
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

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-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

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-
03	7564	X	7098	-0-	-466	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7196	-0-	-4	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

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-
03	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

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-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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
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-
03	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6987	-0-	-933	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

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-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5054	-0-	-556	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

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-
03	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

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-
03	13857	X	13821	-0-	-36	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
*04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

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
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3109	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2848	3	9	9	N	8	7	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

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-
03	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

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
03	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	3546	3	11	9	N	10	10	1			1
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3467	3	12	9	N	11	10	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3906	X	2835	-0-	-1071	-0-	337	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2761	-0-	-1019	-0-	337	1	2424	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5921	X	4249	-0-	-1672	-0-	4238	3	11	9	N	10	11	1			1
04	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	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
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
03	4557	X	4489	-0-	-68	-0-	4478	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4920	X	4117	-0-	-803	-0-	4105	3	12	9	N	11	10	1			2

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

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-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
*04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

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-
03	13020	X	11912	-0-	-1108	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11664	-0-	-756	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

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-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	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
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-
03	5425	X	4154	-0-	-1271	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
*04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8835	X	7999	-0-	-836	-0-	313	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7773	-0-	-777	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16430	X	13297	-0-	-3133	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13025	-0-	-1705	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	2484	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
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-
03	8184	X	7690	-0-	-494	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

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-
03	16213	X	12198	-0-	-4015	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	9652	-0-	-5288	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

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-
03	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4421	-0-	-1639	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

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-
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8893	-0-	-437	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

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-
03	23808	X	20924	-0-	-2884	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19771	-0-	-2639	-0-	19771	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

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-
03	17050	X	14178	-0-	-2872	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13430	-0-	-3700	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

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-
03	6045	X	5387	-0-	-658	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5669	-0-	-181	-0-	5669	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
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-
03	12338	X	10438	-0-	-1900	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10079	-0-	-1861	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

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-
03	7874	X	7375	-0-	-499	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7260	-0-	-240	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

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-
03	8494	X	7746	-0-	-748	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7253	-0-	-967	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

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-
03	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

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-
03	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	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
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-
03	19902	X	17151	-0-	-2751	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	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
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-
03	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	7893	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
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-
03	22041	X	20628	-0-	-1413	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19210	-0-	-1880	-0-	19210	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
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
03	5363	X	3004	-0-	-2359	-0-	2997	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3315	3	10	9	N	9	8	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
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-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	4576	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
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-
03	17577	X	14861	-0-	-2716	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13347	-0-	-1623	-0-	13347	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: 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
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-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	362	1	3771	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	351	1	3528	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
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-
03	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	340	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	340	1	1884	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
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-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10204	-0-	-566	-0-	10204	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
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-
03	17608	X	17344	-0-	-264	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16522	-0-	-248	-0-	16522	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2356	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
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-
03	20088	X	13434	-0-	-6654	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	12886	-0-	-6044	-0-	12886	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-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

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-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	318	1	3358	2	N	-0-			-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	306	1	3091	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

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-
03	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	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

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-
03	18848	X	17310	-0-	-1538	-0-	17310	2			N	-0-			-0-
04	17700	X	16706	-0-	-994	-0-	16706	2			N	-0-			-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

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-
03	7471	X	5098	-0-	-2373	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	4664	-0-	-2566	-0-	4664	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

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-
03	17112	X	15736	-0-	-1376	-0-	15736	2			N	-0-			-0-
04	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15092	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

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-
03	7502	X	6338	-0-	-1164	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5350	-0-	-1400	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

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-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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

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
03	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12816	3	33	9	N	30	34	1			2
04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	10945	3	35	9	N	32	29	1			5

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

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-
03	7409	X	4116	-0-	-3293	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

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-
03	7998	X	7207	-0-	-791	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

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-
03	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	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
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-
03	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3598	-0-	-1772	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

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-
03	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7838	-0-	-322	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

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-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

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-
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

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-
03	7874	X	6699	-0-	-1175	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6172	-0-	-1448	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

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-
03	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5996	-0-	-2584	-0-	5996	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
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-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2708	-0-	-1672	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
03	20863	X	19846	-0-	-1017	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19077	-0-	-1113	-0-	19077	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

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-
03	13609	X	11214	-0-	-2395	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10562	-0-	-2608	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

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-
03	8246	X	8164	-0-	-82	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7062	-0-	-1938	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

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
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2253	2	35	9	Y	32	18	1			17
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	Y	17	24	1			10

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

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-
03	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	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
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-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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
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
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3647	3	13	9	N	12	13	1			1
04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	2387	3	12	9	N	11	10	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14291	X	13938	-0-	-353	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13080	-0-	-750	-0-	13080	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	8835	X	7471	-0-	-1364	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7385	-0-	-805	-0-	7385	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
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
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					107
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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-
03	22160	X	6217	-0-	-15943	-0-	335	1	5882	2	N	-0-					-0-
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	340	1	4426	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

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-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

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-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1222	-0-	-728	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

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
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1418	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1801	3	9	9	Y	8	10	1			5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

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
03	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					107
04	3930	X	3025	-0-	-905	-0-	3025	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6956	-0-	-304	-0-	6956	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
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-
03	9672	X	5351	-0-	-4321	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8083	-0-	-1277	-0-	8083	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
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-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	342	1	5035	2	N	-0-					-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	341	1	4278	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	366 15	1 9	2114	3	N	14					87
12	2945	X	1942	-0-	-1003	-0-	388 3	1 9	1551	3	N	3					90
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
03	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	411 1	1 9	2045	3	N	1	1	8			63
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	398 32	1 9	1870	3	N	29	43	1	2	8	47

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
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-
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
*04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11780	-0-	-1210	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3627	X	2849	-0-	-778	-0-	2841	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	2277	3	3	9	N	3	3	1			-0-

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14229	X	7304	-0-	-6925	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10485	-0-	-2265	-0-	10485	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5592	-0-	-108	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

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
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	2	50	9	Y	45	35	1			14
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4828	2	28	9	Y	25	25	1			14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

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
03	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1305	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	4140	X	903	-0-	-3237	-0-	888	3	15	9	Y	14	16	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

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
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4779	3	80	9	Y	73	59	1			19
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4391	3	24	9	Y	22	28	1			13

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

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
03	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3184	3	48	9	Y	44	33	1			15
04	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	3	23	9	Y	21	24	1			12

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

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-
03	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8063	-0-	-2347	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	4309	-0-	-2201	-0-	587	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5472	-0-	-1488	-0-	435	1	5037	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

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-
03	14601	X	14431	-0-	-170	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13540	-0-	-560	-0-	13540	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

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-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
*04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

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-
03	14725	X	12954	-0-	-1771	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12625	-0-	-1625	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

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
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5927	3	14	9	N	13	16	1			1
04	5700	X	5031	-0-	-669	-0-	5016	3	15	9	N	14	13	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

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-
03	7409	X	6184	-0-	-1225	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6387	-0-	-723	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16585	X	14154	-0-	-2431	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12671	-0-	-1909	-0-	12671	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
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-
03	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	8668	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
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-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5958	3	14	9	N	13	14	1			1
04	6240	X	5654	-0-	-586	-0-	5636	3	18	9	N	16	15	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8178	-0-	-552	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9848	-0-	-412	-0-	9848	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
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-
03	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7748	-0-	-112	-0-	7748	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12371	-0-	-799	-0-	12371	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
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-
03	7967	X	4911	-0-	-3056	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	2318	-0-	-5392	-0-	2318	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
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-
03	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1211	-0-	-1399	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5245	-0-	-1025	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

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									
03	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	362	1	5733	2	N	-0-					152
04	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	351	1	5496	2	N	-0-					152

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8184	3	22	9	N	20	22	1			1
04	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7576	3	24	9	N	22	20	1			3

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

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-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8107	-0-	-203	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

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-
03	54797	X	12784	-0-	-42013	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
*04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

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-
03	12834	X	11868	-0-	-966	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

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-
03	12059	X	9640	-0-	-2419	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	8272	-0-	-3398	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

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-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12606	-0-	-474	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

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
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2756	3	7	9	N	6	7	1			-0-
*04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

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
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5039	3	13	9	N	12	13	1			1
04	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4520	3	14	9	N	13	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6975	X	5961	-0-	-1014	-0-	5947	3	14	9	N	13	15	1			1
04	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6235	3	21	9	N	19	17	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1839	3	7	9	N	6	5	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	4155	2			N	-0-					46
04	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3579	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25668	X	22860	-0-	-2808	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21464	-0-	-2776	-0-	21464	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23932	X	21336	-0-	-2596	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	20296	-0-	-2594	-0-	20296	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37877	X	9224	-0-	-28653	-0-	407	1	8817	2	N	-0-					-0-
*04	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	327	1	13245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	839	1	5037	2	N	-0-					-0-
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	812	1	4701	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 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
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-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	445	1	1856	2	N	-0-					-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	451	1	2963	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11997	X	9208	-0-	-2789	-0-	9183	3	25	9	N	23	25	1			2
04	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	8970	3	30	9	N	27	25	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7347	X	4020	-0-	-3327	-0-	4008	3	12	9	N	11	12	1			1
04	6210	X	2238	-0-	-3972	-0-	2231	3	7	9	N	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8215	X	8080	-0-	-135	-0-	8059	3	21	9	N	19	21	1			1
04	7950	X	7873	-0-	-77	-0-	7848	3	25	9	N	23	21	1			3

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
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-
03	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					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
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
03	7936	X	4802	-0-	-3134	-0-	4788	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7200	X	5288	-0-	-1912	-0-	5271	3	17	9	N	15	14	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1	1	1			-0-
04	2820	X	1223	-0-	-1597	-0-	1220	3	3	9	N	3	3	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
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
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	23	16	1			9
*04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1974	2	13	9	Y	12	14	1			7

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
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
03	5022	X	4121	-0-	-901	-0-	4068	2	53	9	Y	48	37	1			15
04	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	4372	2	25	9	Y	23	25	1			13

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
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-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	5055	2			N	-0-					54
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6169	X	2168	-0-	-4001	-0-	2148	3	20	9	Y	18	8	1			15
04	5970	X	5038	-0-	-932	-0-	5009	3	29	9	Y	26	27	1			14

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
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
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3563	2	128	9	N	116					144
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3703	2	69	9	N	63	1	8			206

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
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-
03	11656	X	10965	-0-	-691	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10339	-0-	-851	-0-	10339	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
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
03	7812	X	5705	-0-	-2107	-0-	5691	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7560	X	5449	-0-	-2111	-0-	5432	3	17	9	N	15	14	1			2

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1843	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
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-
03	8277	X	7279	-0-	-998	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6416	-0-	-1504	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7759	-0-	-851	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7347	-0-	-603	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6851	X	337	-0-	-6514	-0-	337	2			Y	-0-					19
04	6510	X	1774	-0-	-4736	-0-	1773	2	1	9	Y	1	7	1			13

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4447	-0-	-1163	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8711	X	1153	-0-	-7558	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	188	1	8833	2	N	-0-					-0-
*04	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	197	1	10277	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3785	-0-	-625	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13237	X	8182	-0-	-5055	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11902	-0-	-848	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3518	3	10	9	N	9	9	1			1
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3430	3	11	9	N	10	10	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7674	-0-	-96	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9920	X	5751	-0-	-4169	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2			N	-0-					132
04	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	2			N	-0-	72	1			60

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10912	X	7670	-0-	-3242	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8594	-0-	-1966	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					88
*04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					88

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		1375	-0-	1375	2835	1375	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2917	-0-	2917	5752	2917	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		2928	-0-	2928	8680	2928	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2853	-0-	2853	11533	2853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	375	1	2416	2	N	-0-					197
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	379	1	2797	2	N	-0-					197

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	504	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	492	1	2961	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	401	1	1587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	750	X	748	-0-	-2	-0-	342	1	406	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	49353	X	11832	-0-	-37521	-0-	336	1	11496	2	N	-0-					-0-
*04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	402	1	7413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2713	-0-	-1247	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

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									
03	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	480	1	2397	3	N	1	1	8			79
							1	9									
04	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	446	1	2228	3	N	26	64	1	3	8	38
							29	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

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-
03	13423	X	12194	-0-	-1229	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

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-
03	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
*04	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

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									
03	3472	X	184	-0-	-3288	-0-	184	1			N	-0-					52
04	3120	X	795	-0-	-2325	-0-	265	1	530	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	7936	X	2419	-0-	-5517	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13139	3	21	9	N	19	17	1			2
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10405	3	41	9	N	37	32	1			7
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
03	10509	X	9563	-0-	-946	-0-	9535	3	28	9	N	25	27	1			2
04	10170	X	8392	-0-	-1778	-0-	8364	3	28	9	N	25	23	1			4

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

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-
03	3410	X	657	-0-	-2753	-0-	254	1	403	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

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-
03	13144	X	5965	-0-	-7179	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11007	-0-	-1083	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

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-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13609	X	11701	-0-	-1908	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11266	-0-	-1904	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10539	-0-	-651	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	406	1	4272	2	N	-0-					-0-
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	393	1	4467	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5208	X	4126	-0-	-1082	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
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-
03	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	10292	X	10010	-0-	-282	-0-	294	1	9716	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9407	-0-	-553	-0-	209	1	9198	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
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-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	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
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-
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			-0-
*04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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
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-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	2753	-0-	-1687	-0-	2753	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
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-
03	6107	X	5130	-0-	-977	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	5398	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
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	5639	-0-	-747	-0-	182	1	5442	2	Y	14					161
							15	9									
02	5712	X	4977	-0-	-735	-0-	185	1	4772	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
03	5828	X	4781	-0-	-1047	-0-	224	1	4527	2	Y	27	2	8			203
							30	9									
04	5640	X	3463	-0-	-2177	-0-	272	1	3168	2	Y	21	184	1	9	8	31
							23	9									

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
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-
03	10850	X	9518	-0-	-1332	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8599	-0-	-1571	-0-	8599	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
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-
03	7626	X	5855	-0-	-1771	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3253	-0-	-4127	-0-	3253	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	349	1	6063	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	203	-0-	-6547	-0-	203	1			N	-0-			-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

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-
03	31605	X	7596	-0-	-24009	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
*04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

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-
03	5797	X	3704	-0-	-2093	-0-	224	1	3480	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2140	-0-	-3230	-0-	177	1	1963	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

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-
03	4805	X	387	-0-	-4418	-0-	387	1			N	-0-			-0-
*04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	532	1	7117	2	N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

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-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	N	-0-					-0-
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	191	1	4482	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

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
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					182
*04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9234	2	67	9	N	61	198	1			45

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

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-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

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
03	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	4743	2	47	9	N	43	152	1	3	8	31
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	4317	2	26	9	N	24	7	8			48

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

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
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6629	2	72	9	N	65	2	8			146
*04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6466	2	48	9	N	44	4	8			186

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

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-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	430	1	721	2	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4039	2	56	9	N	51	1	8			108
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	N	4	3	8			109

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
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
03	8184	X	7260	-0-	-924	-0-	7253	2	7	9	N	6	1	8			33
04	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	7477	2	25	9	N	23	5	8			51

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2667	2	21	9	N	19	2	8			95
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	N	11	4	8			102

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
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
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			158
04	6060	X	5500	-0-	-560	-0-	5477	2	23	9	N	21	152	1	1	8	26

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
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
03	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5740	2	31	9	N	28	1	8			147
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	5729	2	11	9	N	10	49	1	2	8	106

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

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
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					3
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4094	2	21	9	Y	19	19	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

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
03	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3250	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3088	3	10	9	N	9	8	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

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-
03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	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
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-
03	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	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
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-
03	15407	X	15190	-0-	-217	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
*04	14910	X	12037	-0-	-2873	-0-	12037	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
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									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	278	1	2801	2	N	-0-					101
*04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	270	1	2826	2	N	22					123
							24	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
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-
03	5549	X	2673	-0-	-2876	-0-	388	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	442	1	3954	2	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5177	X	3659	-0-	-1518	-0-	310	1	3349	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3808	-0-	-1202	-0-	283	1	3525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2185	-0-	-2075	-0-	2185	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
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-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7659	-0-	-51	-0-	7659	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
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-
03	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5750	-0-	-370	-0-	5750	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
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
03	7285	X	6454	-0-	-831	-0-	6454	2			Y	-0-					10
04	6930	X	6432	-0-	-498	-0-	6432	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
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-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
*04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	4369	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
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-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8091	X	6984	-0-	-1107	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	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
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
03	5983	X	2824	-0-	-3159	-0-	2824	3			N	-0-					20
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	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
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-
03	14B2 EXT		2908	-0-	2908	4416	2908	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4019	-0-	4019	8435	4019	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
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-
03	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 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
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									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	228	1	3684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4110	X	3495	-0-	-615	-0-	234	1	3261	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

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
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
03	10974	X	8949	-0-	-2025	-0-	8940	2	9	9	Y	8					49
04	10620	X	9004	-0-	-1616	-0-	8997	2	7	9	Y	6	55	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

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
03	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	3493	3	9	9	N	8	9	1			-0-
04	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3029	3	10	9	N	9	8	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

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-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	335	1	8407	2	N	-0-					-0-
*04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	325	1	7557	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

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-
03	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	320	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8215	-0-	-1235	-0-	337	1	7878	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	3	8			-0-
04	600	N	245	-0-	-355	-0-	235	2	10	9	N	9	9	8			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	71	1			8
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	33	1			9
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	0	X	-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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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-
03	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5002	-0-	-2198	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

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
03	10137	X	9874	-0-	-263	-0-	9848	3	26	9	N	24	25	1			1
04	9810	X	6973	-0-	-2837	-0-	6933	3	40	9	N	36	30	1			7

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	497	1	3570	2	N	41	1	8			98
							45	9									
04	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	477	1	2941	2	N	29	3	8			124
							32	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
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-
03	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6136	-0-	-494	-0-	6136	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
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-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	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
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-
03	9920	X	8469	-0-	-1451	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8001	-0-	-1599	-0-	8001	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
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-
03	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2403	-0-	-1047	-0-	2403	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
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-
03	8587	X	8054	-0-	-533	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	8010	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
03	8897	X	7529	-0-	-1368	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
*04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	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
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-
03	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	8192	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	8246	X	7897	-0-	-349	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
*04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
*04	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	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
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
03	1519	X	515	-0-	-1004	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					7
*06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					7
*07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3091	2	79	9	Y	72	71	1			8
*08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					8
*09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	34	33	1			9
*10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					9
*11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					9
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					21
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	2			N	-0-					21

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	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

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
03	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	218	1	2501	3	Y	65					76
							72	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	364	1	2603	3	Y	34					110
							37	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

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-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
*04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

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
03	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	164	1	8779	3	Y	65					77
							72	9									
*04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	98	1	9223	3	Y	33					110
							36	9									

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

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-
03	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	3200	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
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-
03	3627	X	1534	-0-	-2093	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2154	-0-	-66	-0-	2154	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
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-
03	2883	X	1883	-0-	-1000	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1848	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
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
03	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	3631	3	12	9	N	11	12	1			1
04	4290	X	3274	-0-	-1016	-0-	3263	3	11	9	N	10	9	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	463	1	4298	2	N	2	2	8			113
							2	9									
04	4920	X	4623	-0-	-297	-0-	470	1	4135	2	N	16	6	8			123
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

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-
03	3844	X	300	-0-	-3544	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	27	-0-	-2913	-0-	27	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

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-
03	13268	X	10998	-0-	-2270	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5506	-0-	-6674	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

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-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

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-
03	11253	X	433	-0-	-10820	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	20	-0-	-10870	-0-	20	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 #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7	8	1			-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2911	3	10	9	N	9	8	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	425	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	3037	-0-	-4283	-0-	510	1	2527	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 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
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
03	4774	X	1875	-0-	-2899	-0-	1871	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	4230	X	1619	-0-	-2611	-0-	1613	3	6	9	N	5	4	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6681	3	18	9	N	16	19	1			1
04	9300	X	5959	-0-	-3341	-0-	5940	3	19	9	N	17	16	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2872	3	7	9	N	6	7	1			-0-
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9	8	1			1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24521	X	11771	-0-	-12750	-0-	237	1	11534	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	15882	-0-	-7848	-0-	247	1	15635	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
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-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
*04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	317	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4014	-0-	-1476	-0-	299	1	3715	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
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-
03	6045	X	4711	-0-	-1334	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	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
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-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4431	3	17	9	N	15	13	1			2
*04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9374	3	30	9	N	27	25	1			4

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
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-
03	15996	X	14277	-0-	-1719	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14612	-0-	-868	-0-	14612	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	15345	X	14152	-0-	-1193	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13626	-0-	-1164	-0-	13626	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
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
03	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4133	3	9	9	N	8	9	1			1
04	4020	X	3732	-0-	-288	-0-	3722	3	10	9	N	9	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2358	3	4	9	N	4	5	1			-0-
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2638	3	9	9	N	8	7	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

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-
03	2325	X	1690	-0-	-635	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	932	-0-	-1318	-0-	932	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

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-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6214	-0-	-1586	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

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-
03	5301	X	4817	-0-	-484	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

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-
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

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-
03	7719	X	5930	-0-	-1789	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5370	-0-	-1980	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
03	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					20
04	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	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
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-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	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
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-
03	9951	X	9520	-0-	-431	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9061	-0-	-449	-0-	9061	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
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
03	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	6952	2			Y	-0-					11
*04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6955	2	31	9	Y	28	19	1			20

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
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
03	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2974	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2543	3	8	9	N	7	6	1			1

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	17980	X	10120	-0-	-7860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
*04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3616	3	8	9	N	7	8	1			-0-
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10	9	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
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
03	8370	X	3006	-0-	-5364	-0-	2997	3	9	9	N	8	8	1			1
04	8100	X	2581	-0-	-5519	-0-	2573	3	8	9	N	7	7	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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
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
03	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	334	1	1801	2	N	-0-					32
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	351	1	1867	2	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	3875	X	2343	-0-	-1532	-0-	429	1	1914	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	184	-0-	-3566	-0-	184	1			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
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-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-			-0-
*04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	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
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-
03	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
04	7650	X	7130	-0-	-520	-0-	7130	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
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-
03	11997	X	8894	-0-	-3103	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
04	11610	X	8269	-0-	-3341	-0-	8269	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
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-
03	1581	X	366	-0-	-1215	-0-	366	1			N	-0-			-0-
04	1530	X	428	-0-	-1102	-0-	428	1			N	-0-			-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			81
04	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	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
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-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
*04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	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
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-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	750	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	740	1	1487	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	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
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-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	193	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	189	1	2783	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4930	-0-	-680	-0-	4930	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
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-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
*04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	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
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
03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			Y	-0-					4
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5175	2	28	9	Y	25	25	1			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
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-
03	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	7040	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
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
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6086	3	15	9	N	14	16	1			1
04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	5570	3	18	9	N	16	15	1			2

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
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-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1627	2			N	-0-					27
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

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
03	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					6
04	8820	X	8741	-0-	-79	-0-	8697	2	44	9	Y	40	40	1			6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

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
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	265	1	3779	2	Y	-0-					9
*04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	293	1	3320	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

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-
03	12555	X	11570	-0-	-985	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	9777	-0-	-2373	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

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-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
*04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2014 - PLUGGED 12/29/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6572	X	6404	-0-	-168	-0-	256	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6218	-0-	-142	-0-	238	1	5980	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11191	X	9861	-0-	-1330	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8932	-0-	-1028	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3344	-0-	-1816	-0-	3344	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
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-
03	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
*04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	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
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-
03	10633	X	10227	-0-	-406	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9830	-0-	-580	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8731	-0-	-779	-0-	8731	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
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-
03	9114	X	198	-0-	-8916	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	2	-0-	-8398	-0-	2	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
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-
03	9610	X	8920	-0-	-690	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8319	-0-	-861	-0-	8319	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
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-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	534	1	2882	2	N	-0-					-0-
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	494	1	2613	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	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
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
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					31
04	6870	X	6849	-0-	-21	-0-	6760	2	89	9	Y	81	96	1			16

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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-
03	12059	X	10257	-0-	-1802	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
*04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

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-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
*04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

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-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

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-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	180	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	139	-0-	-2621	-0-	139	1			N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

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-
03	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	407	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	434	1	3066	2	N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

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

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-
03	9207	X	8154	-0-	-1053	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
*04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	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 #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	22889	-0-	-1681	-0-	22889	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

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-
03	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

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-
03	11656	X	10427	-0-	-1229	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8725	-0-	-2555	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

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-
03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
*04	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

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-
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

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-
03	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

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-
03	6324	X	3919	-0-	-2405	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

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-
03	3844	X	2990	-0-	-854	-0-	228	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	231	1	2497	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

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
03	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	6646	2			Y	-0-					8
04	7050	X	6519	-0-	-531	-0-	6490	2	29	9	Y	26	18	1			16

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

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
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					18
04	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	7119	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	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
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-
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
*04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	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
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-
03	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	715	-0-	-2735	-0-	71	1	644	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	16027	X	12988	-0-	-3039	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11815	-0-	-1955	-0-	11815	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
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-
03	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6627	-0-	-1083	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	6851	X	2884	-0-	-3967	-0-	263	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5066	-0-	-1504	-0-	263	1	4803	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
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-
03	9579	X	8630	-0-	-949	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	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
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-
03	7967	X	6665	-0-	-1302	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
*04	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	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
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-
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
*04	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	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
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-
03	17329	X	11277	-0-	-6052	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	10806	-0-	-3054	-0-	10806	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
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-
03	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

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-
03	10044	X	6838	-0-	-3206	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4818	-0-	-2202	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

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-
03	6727	X	5804	-0-	-923	-0-	386	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4225	-0-	-2285	-0-	362	1	3863	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

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-
03	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20599	-0-	-431	-0-	20599	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

*07	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

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-
03	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	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 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10540	X	9416	-0-	-1124	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8771	-0-	-79	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9331	X	7917	-0-	-1414	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

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

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8280	-0-	-420	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	549	1	4834	2	N	-0-					-0-
*04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	522	1	4683	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12927	X	10288	-0-	-2639	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9886	-0-	-2624	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

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-
03	8649	X	7757	-0-	-892	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7939	-0-	-371	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

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-
03	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6977	-0-	-1363	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

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-
03	10323	X	9417	-0-	-906	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9057	-0-	-933	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

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-
03	21886	X	21696	-0-	-190	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20696	-0-	-124	-0-	20696	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

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-
03	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

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-
03	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	333	1	6978	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	356	1	6943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	9579	X	8520	-0-	-1059	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8164	-0-	-1106	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

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-
03	19902	X	19696	-0-	-206	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
*04	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

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-
03	13020	X	11717	-0-	-1303	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11257	-0-	-1343	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

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-
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
*04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4317	-0-	-2943	-0-	4317	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
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-
03	11129	X	10496	-0-	-633	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10079	-0-	-361	-0-	10079	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
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-
03	14725	X	7089	-0-	-7636	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	6400	-0-	-6500	-0-	6400	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
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
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	3	4	1			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	5	4	1			1

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
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-
03	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	8448	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3949	3			N	-0-					25
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3864	3	37	9	N	34	47	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9765	X	8117	-0-	-1648	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5208	X	4123	-0-	-1085	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3699	-0-	-1341	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7670	3	20	9	N	18	20	1			1
04	9090	X	6786	-0-	-2304	-0-	6764	3	22	9	N	20	18	1			3

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			N	-0-					32
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2			N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	5302	-0-	-1239	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5301	-0-	-1029	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23560	X	22573	-0-	-987	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	21596	-0-	-964	-0-	21596	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	56664	X	14088	-0-	-42576	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
*04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	340	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	332	1	2137	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
*04	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9099	-0-	-501	-0-	9099	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16368	X	11754	-0-	-4614	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	11814	-0-	-3696	-0-	11814	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7533	X	7438	-0-	-95	-0-	7438	2			Y	-0-					3
*04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	5363	X	3615	-0-	-1748	-0-	432	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	611	1	3729	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

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-
03	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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									
03	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	691	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1293	-0-	-1077	-0-	646	1	647	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

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-
03	11470	X	8634	-0-	-2836	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	7101	-0-	-3999	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

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-
03	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6754	-0-	-386	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	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
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
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6883	3	44	9	Y	40	96	1			-0-
04	6630	X	6622	-0-	-8	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	11904	X	5553	-0-	-6351	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11332	-0-	-188	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7936	X	7686	-0-	-250	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6672	-0-	-1008	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13616	-0-	-544	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7161	X	4089	-0-	-3072	-0-	252	1	3837	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	2712	-0-	-4218	-0-	239	1	2473	3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2914	X	1826	-0-	-1088	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	173	1	777	2	N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	3			N	-0-			-0-
04	14190	X	13608	-0-	-582	-0-	13608	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*06	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-			-0-
*07	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*08	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*09	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*10	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*11	720	N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*12	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*01	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*02	672	N	272	-0-	-400	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

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-
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
*04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

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-
03	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	189	1	4534	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	169	1	4240	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

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-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

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-
03	17422	X	16770	-0-	-652	-0-	16770	3			N	-0-					-0-
04	16710	X	15952	-0-	-758	-0-	15952	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

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-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
*04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

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-
03	11718	X	11396	-0-	-322	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	11117	-0-	-223	-0-	11117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	213	1	4531	2	N	-0-					-0-
*04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	305	1	5225	2	N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8339	X	8161	-0-	-178	-0-	315	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7599	-0-	-471	-0-	277	1	7322	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4588	X	286	-0-	-4302	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	214	1	3622	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5425	X	1337	-0-	-4088	-0-	182	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	1191	-0-	-4059	-0-	213	1	978	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

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-
03	8432	X	8306	-0-	-126	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8144	-0-	-16	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

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-
03	5797	X	4506	-0-	-1291	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

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-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4321	-0-	-779	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

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-
03	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5022	X	3335	-0-	-1687	-0-	3325	3	10	9	N	9	9	1			1
04	4860	X	2084	-0-	-2776	-0-	2078	3	6	9	N	5	5	1			1
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063																	
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
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			Y	-0-					22
*04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7863	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261																	
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-
03	7223	X	6367	-0-	-856	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6029	-0-	-961	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949																	
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
03	10292	X	9100	-0-	-1192	-0-	9100	2			Y	-0-					27
04	9960	X	8178	-0-	-1782	-0-	8128	2	50	9	Y	45	72	1			-0-
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921																	
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-
03	4092	X	972	-0-	-3120	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230																	
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-
03	11160	X	170	-0-	-10990	-0-	170	1			N	-0-					-0-
04	10800	X	5866	-0-	-4934	-0-	150	1	5716	2	N	-0-					-0-
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315																	
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-
03	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3879	-0-	-951	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	5456	X	4475	-0-	-981	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3196	-0-	-2324	-0-	3196	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5423	-0-	-1027	-0-	5423	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
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
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7795	3	8	9	Y	7					33
*04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6962	3	4	9	Y	4	37	1			-0-

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
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-
03	8649	X	8576	-0-	-73	-0-	336	1	8240	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7494	-0-	-1986	-0-	372	1	7122	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
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-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	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
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-
03	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

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-
03	6913	X	5954	-0-	-959	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5956	-0-	-734	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

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-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

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-
03	15128	X	10944	-0-	-4184	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	6487	-0-	-8153	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

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-
03	7936	X	1110	-0-	-6826	-0-	109	1	1001	2	N	-0-					-0-
*04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	241	1	7392	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 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9982	X	8738	-0-	-1244	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
*04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3875	X	2112	-0-	-1763	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5208	X	2345	-0-	-2863	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	696	-0-	-4344	-0-	696	2			N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10788	X	7764	-0-	-3024	-0-	336	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9963	-0-	-477	-0-	321	1	9642	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
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
03	5890	X	4152	-0-	-1738	-0-	4152	2			Y	-0-					43
04	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	4006	2	6	9	Y	5	1	8			47

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
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
03	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	261	1	2814	2	Y	-0-					35
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	271	1	2842	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

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-
03	9176	X	8697	-0-	-479	-0-	8696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8790	X	7994	-0-	-796	-0-	7993	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

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-
03	8618	X	7448	-0-	-1170	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6872	-0-	-1468	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

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-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

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
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	2			Y	-0-					100
04	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3782	2	11	9	Y	10	1	8			109

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

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-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

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-
03	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	148	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7369	-0-	-221	-0-	139	1	7230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	275	1	2552	3	Y	-0-					1
04	3330	X	2760	-0-	-570	-0-	260	1	2499	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4307	3			N	-0-					29
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4765	3	46	9	N	42	56	1			15

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
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-
03	7316	X	7225	-0-	-91	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
*04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	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
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-
03	8339	X	5709	-0-	-2630	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
*04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
*04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

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-
03	4061	X	2749	-0-	-1312	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

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-
03	12803	X	11010	-0-	-1793	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8288	-0-	-2962	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

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-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

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-
03	3100	N	8042	-0-	4942	4942	8042	2			N	-0-					-0-
*04	12736	X	7794	-0-	-4942	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

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
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	312	1	2524	3	N	-0-					20
*04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	283	1	2343	3	N	-0-					20

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	2945	X	2205	-0-	-740	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2486	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
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
03	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	222	1	2417	2	Y	-0-					27
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	203	1	2578	2	Y	-0-					27

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	150	1	2614	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	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
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-
03	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2271	-0-	-2409	-0-	2271	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
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-
03	13361	X	12854	-0-	-507	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
*04	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	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
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-
03	12958	X	9663	-0-	-3295	-0-	245	1	9418	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	9385	-0-	-2225	-0-	241	1	9144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10788	X	9489	-0-	-1299	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

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-
03	7161	X	2018	-0-	-5143	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1495	-0-	-4655	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

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-
03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12872	-0-	-388	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

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-
03	10044	X	8958	-0-	-1086	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8733	-0-	-657	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

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-
03	19282	X	14711	-0-	-4571	-0-	97	1	14614	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	13724	-0-	-4936	-0-	195	1	13529	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

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-
03	10509	X	8562	-0-	-1947	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

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-
03	7378	X	2332	-0-	-5046	-0-	192	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4389	-0-	-3171	-0-	330	1	4059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7378	X	4994	-0-	-2384	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
*04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	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
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
03	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7525	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7590	X	7312	-0-	-278	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-

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
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-
03	5921	X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	5116	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
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
03	7316	X	5589	-0-	-1727	-0-	5587	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7080	X	5692	-0-	-1388	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		6581	-0-	6581	13253	6581	2			N	-0-					-0-
*04	20375	X	7122	-0-	-13253	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	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
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-
03	4774	X	2784	-0-	-1990	-0-	469	1	2315	2	N	-0-					-0-
*04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	478	1	3379	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7192	X	5348	-0-	-1844	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6483	-0-	-477	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16647	X	14718	-0-	-1929	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13281	-0-	-1239	-0-	13281	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5097	-0-	-1143	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10819	X	9603	-0-	-1216	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9003	-0-	-1467	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3737	2	34	9	N	31					125
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

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-
03	3100	N	3167	-0-	67	2576	185	1	2982	2	N	-0-					-0-
*04	5154	X	2578	-0-	-2576	-0-	207	1	2371	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

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-
03	14632	X	3683	-0-	-10949	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

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-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

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-
03	14632	X	13287	-0-	-1345	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12809	-0-	-961	-0-	12809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - PLUGGED 11/13/14

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

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-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
*04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

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
03	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	7971	2			Y	-0-					14
04	7620	X	7430	-0-	-190	-0-	7410	2	20	9	Y	18	32	1			-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

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-
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	3			N	-0-					-0-
*04	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6200	X	3096	-0-	-3104	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	2024	-0-	-3796	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4097	3	11	9	N	10	11	1			1
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4584	3	14	9	N	13	12	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
*04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12617	X	11189	-0-	-1428	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10291	-0-	-1979	-0-	10291	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9238	X	9177	-0-	-61	-0-	367	1	8810	2	N	-0-					-0-
*04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	349	1	8771	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9889	X	7406	-0-	-2483	-0-	410	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	6772	-0-	-3128	-0-	485	1	6287	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
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-
03	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	5706	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
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-
03	9641	X	4	-0-	-9637	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	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
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-
03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8672	-0-	-1138	-0-	8672	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
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-
03	5301	X	4772	-0-	-529	-0-	4771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4560	X	4316	-0-	-244	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2	2	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
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-
03	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9765	X	7648	-0-	-2117	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7885	-0-	-1565	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	316	1	1668	3	Y	10	1	8			56
							11	9									
04	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	291	1	1734	3	Y	19	64	1	1	8	10
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7505	-0-	-1945	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

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-
03	7998	X	7282	-0-	-716	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

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
03	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			Y	-0-					2
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4405	2			Y	-0-					2

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

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-
03	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
*04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

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-
03	11904	X	8655	-0-	-3249	-0-	429	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9569	-0-	-1951	-0-	340	1	9229	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

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
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-					2
04	5250	X	4917	-0-	-333	-0-	4917	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2778	2	29	9	N	26	111	1			115
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2586	2	14	9	N	13					128

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

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-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	420	X	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

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-
03	6913	X	6033	-0-	-880	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5975	-0-	-715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

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-
03	10416	X	9377	-0-	-1039	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8857	-0-	-1223	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

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-
03	25761	X	21481	-0-	-4280	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22655	-0-	-955	-0-	22655	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

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-
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	442	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	429	1	3655	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9770	-0-	-460	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

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-
03	12338	X	10663	-0-	-1675	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10105	-0-	-965	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

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-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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
03	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	2981	2	34	9	N	31	65	1			113
04	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2780	2	19	9	N	17					130

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

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-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
*04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

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-
*03	16430	X	4294	-0-	-12136	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13269	-0-	-801	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

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-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	16027	X	15850	-0-	-177	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14265	-0-	-1245	-0-	14265	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

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-
03	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4440	-0-	-1080	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

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-
03	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7796	-0-	-1234	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

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-
03	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8907	-0-	-423	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

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-
03	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7897	-0-	-383	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	213	1	3370	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	486	1	4621	2	N	-0-			-0-
*04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	515	1	3999	2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5743	2			Y	-0-			-0-
04	6540	X	6381	-0-	-159	-0-	6381	2			Y	-0-			-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5859	X	5736	-0-	-123	-0-	339	1	5397	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	289	1	5188	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-			-0-
*04	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-			-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	9331	X	9057	-0-	-274	-0-	9057	2			N	-0-			97
*04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8839	2	110	9	N	100	197 1		-0-

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10161	-0-	-249	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

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-
03	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7105	-0-	-725	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

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-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	282	1	14678	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13208	-0-	-802	-0-	258	1	12950	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

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-
03	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

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-
03	12648	X	11342	-0-	-1306	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

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-
03	11005	X	8565	-0-	-2440	-0-	227	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8766	-0-	-1884	-0-	216	1	8550	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

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-
03	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 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
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-
03	7812	X	4686	-0-	-3126	-0-	83	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6521	-0-	-1039	-0-	81	1	6440	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

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-
03	9424	X	8079	-0-	-1345	-0-	366	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7865	-0-	-1255	-0-	350	1	7515	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

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-
03	28117	X	18414	-0-	-9703	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	17062	-0-	-10148	-0-	17062	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

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-
03	18755	X	9733	-0-	-9022	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	10057	-0-	-8093	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

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-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

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-
03	7967	X	2362	-0-	-5605	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7537	-0-	-173	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

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-
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
*04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
*04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

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-
03	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	8450	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	8124	-0-	-486	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

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-
03	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6130	-0-	-410	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

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-
03	11036	X	7595	-0-	-3441	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	1359	-0-	-7461	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

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-
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
*04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	180	1	5805	2	N	-0-					-0-
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	160	1	5771	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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-
03	13299	X	10000	-0-	-3299	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10195	-0-	-2675	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

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-
03	8184	X	8145	-0-	-39	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
*04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

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
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2380	2	55	9	N	50	41	1	3	8	140
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1891	2	23	9	N	21	7	8			154

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

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-
03	11749	X	8315	-0-	-3434	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8227	-0-	-2453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

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-
03	6107	X	6093	-0-	-14	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4434	-0-	-1926	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

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-
03	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1140	-0-	-1410	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 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
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-
03	7595	X	5564	-0-	-2031	-0-	418	1	5146	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5399	-0-	-931	-0-	410	1	4989	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

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-
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	2875	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

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-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
*04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

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-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	296	1	12283	2	N	-0-			-0-
*04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	286	1	11596	2	N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

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-
03	7657	X	6643	-0-	-1014	-0-	443	1	6200	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6434	-0-	-976	-0-	514	1	5920	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

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-
03	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	404	1	1135	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	399	1	1558	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7847	-0-	-253	-0-	7847	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
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-
03	10726	X	9043	-0-	-1683	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9066	-0-	-1254	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7812	X	6688	-0-	-1124	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6387	-0-	-1173	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12772	X	12307	-0-	-465	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11157	-0-	-903	-0-	11157	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5363	X	2612	-0-	-2751	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	N	5963	-0-	2863	2863	5963	2			N	-0-					-0-
*04	8850	X	5987	-0-	-2863	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	494	1	3653	2	N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	418	1	5607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	470	1	2261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	491	1	1624	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	452	1	1473	3	N	5	5	8			10
							6	9									
04	2730	X	978	-0-	-1752	-0-	416	1	550	3	N	11	11	8			10
							12	9									

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
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
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13268	3	34	9	N	31	35	1			2
04	13350	X	10811	-0-	-2539	-0-	10777	3	34	9	N	31	29	1			4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	5022	X	3881	-0-	-1141	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	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
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-
03	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6021	-0-	-459	-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 #: 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
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-
03	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4103	-0-	-607	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

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-
03	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

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-
03	19654	X	18115	-0-	-1539	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17356	-0-	-1034	-0-	17356	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

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-
03	9734	X	4152	-0-	-5582	-0-	425	1	3727	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	5215	-0-	-4205	-0-	443	1	4772	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

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
03	7998	X	6923	-0-	-1075	-0-	6878	2	45	9	N	41					72
*04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2914	X	1600	-0-	-1314	-0-	550	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2100	-0-	-1590	-0-	562	1	1538	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5115	X	4203	-0-	-912	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	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
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-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8057	-0-	-133	-0-	8057	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
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-
03	7781	X	5749	-0-	-2032	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4856	-0-	-2614	-0-	4856	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
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-
03	10788	X	9205	-0-	-1583	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5334	-0-	-5106	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	462	1	3277	3	N	43	1	8			101
							47	9									
*04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	462	1	3159	3	N	2	2	8			101
							2	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
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-
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
*04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6386	X	5414	-0-	-972	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					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
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-
03	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7875	-0-	-945	-0-	7875	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
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-
03	14725	X	13907	-0-	-818	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12909	-0-	-1251	-0-	12909	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
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-
03	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	7959	-0-	-3621	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7254	X	5396	-0-	-1858	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5117	-0-	-1903	-0-	5117	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
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-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	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
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-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

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
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-
03	9548	X	1667	-0-	-7881	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	37	-0-	-8813	-0-	37	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
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-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	188	1	6690	2	N	-0-					-0-
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	177	1	4944	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
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-
03	8556	X	6341	-0-	-2215	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4014	-0-	-4266	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18290	X	17468	-0-	-822	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16940	-0-	-490	-0-	16940	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
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-
03	10261	X	9709	-0-	-552	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9038	-0-	-832	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	19313	X	17753	-0-	-1560	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17087	-0-	-2233	-0-	17087	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7812	X	5987	-0-	-1825	-0-	406	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4758	-0-	-2802	-0-	398	1	4360	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	411	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4263	-0-	-1467	-0-	343	1	3920	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28830	X	26289	-0-	-2541	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	25139	-0-	-2761	-0-	25139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12865	X	10641	-0-	-2224	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10266	-0-	-2184	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

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-
03	9455	X	6494	-0-	-2961	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7183	-0-	-1967	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

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-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

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-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	115	1	4293	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

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-
03	18724	X	16619	-0-	-2105	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	15329	-0-	-2791	-0-	15329	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

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-
03	14725	X	13720	-0-	-1005	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14126	-0-	-124	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

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-
03	16957	X	11757	-0-	-5200	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12756	-0-	-1344	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	13080	X	7965	-0-	-5115	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

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-
03	9176	X	7143	-0-	-2033	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9025	-0-	-305	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

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-
03	11873	X	10304	-0-	-1569	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9634	-0-	-1856	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

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-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9873	-0-	-57	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

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
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4322	3	68	9	Y	62	50	1			17
*04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4459	3	26	9	Y	24	27	1			14

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

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-
03	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13215	-0-	-765	-0-	13215	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

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-
03	16678	X	8755	-0-	-7923	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8835	X	6971	-0-	-1864	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3396	-0-	-4314	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

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
03	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					42
04	6870	X	5197	-0-	-1673	-0-	5180	3	17	9	N	15	52	1			5

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

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									
03	9083	X	8231	-0-	-852	-0-	399	1	7822	2	N	9	6	8			139
							10	9									
04	8790	X	8070	-0-	-720	-0-	404	1	7608	2	N	53	123	1	15	8	54
							58	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

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-
03	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2299	-0-	-2051	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - P&A 12/05/14

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

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-
03	6603 X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	7800 X	3636	-0-	-4164	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

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-
03	7378 X	6193	-0-	-1185	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	6425	-0-	-715	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

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-
03	8773 X	7788	-0-	-985	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	6307	-0-	-1553	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

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-
03	9083 X	7961	-0-	-1122	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	8610 X	7360	-0-	-1250	-0-	7360	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

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
03	11687 X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	3			N	-0-					16
04	10320 X	7582	-0-	-2738	-0-	7582	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

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

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

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-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

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-
03	14849	X	13447	-0-	-1402	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13110	-0-	-990	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

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-
03	12679	X	10998	-0-	-1681	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11069	-0-	-181	-0-	11069	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

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-
03	15252	X	14196	-0-	-1056	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13227	-0-	-1413	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

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-
03	6324	X	1981	-0-	-4343	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1343	-0-	-4627	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 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
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-
03	9269	X	6194	-0-	-3075	-0-	192	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6014	-0-	-2956	-0-	184	1	5830	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

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-
03	11563	X	10902	-0-	-661	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10504	-0-	-686	-0-	10504	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

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-
03	7068	X	5377	-0-	-1691	-0-	532	1	4845	2	N	-0-					-0-
*04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	519	1	6776	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

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-
03	13175	X	12601	-0-	-574	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

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-
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4858	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

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-
03	9362	X	8825	-0-	-537	-0-	139	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	142	1	8193	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

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-
03	8556	X	7629	-0-	-927	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3607	-0-	-4673	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8990	X	8058	-0-	-932	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8811	-0-	-1269	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12524	X	5448	-0-	-7076	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8196	-0-	-2394	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4650	X	3395	-0-	-1255	-0-	351	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3698	-0-	-712	-0-	356	1	3342	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					33
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-	33	1			-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	224	1	3339	2	N	-0-					72
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	163	1	4620	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8788	-0-	-242	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17391	X	13620	-0-	-3771	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14410	-0-	-2420	-0-	14410	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
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-
03	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8162	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
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-
03	14725	X	14060	-0-	-665	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13366	-0-	-764	-0-	13366	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
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-
03	7750	X	7023	-0-	-727	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6676	-0-	-614	-0-	6676	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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									
03	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	518	1	4262	2	N	26					135
							29	9									
04	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	502	1	3689	2	N	16	94	1			57
							18	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

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-
03	14632	X	11787	-0-	-2845	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11892	-0-	-2268	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

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-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

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-
03	6231	X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	2742	-0-	-3288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

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-
03	17608	X	17488	-0-	-120	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	12211	-0-	-4829	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	515	-0-	-2005	-0-	515	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 #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		6693	-0-	6693	6693	6693	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		7468	-0-	7468	14161	7468	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

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-
03	9672	X	8984	-0-	-688	-0-	8984	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	8687	-0-	-673	-0-	8687	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

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-
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	328	1	10446	2	N	-0-			-0-
*04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	301	1	7690	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

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-
03	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-			-0-
*04	11850	X	10356	-0-	-1494	-0-	10356	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

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-
03	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	8329	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

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-
03	13733	X	11042	-0-	-2691	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
04	13380	X	13310	-0-	-70	-0-	13310	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

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-
03	18135	X	15171	-0-	-2964	-0-	15171	3			N	-0-			-0-
04	17550	X	11212	-0-	-6338	-0-	11212	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

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-
03	18569	X	8518	-0-	-10051	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	11745	-0-	-6225	-0-	11745	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

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-
03	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9239	-0-	-451	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

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-
03	15283	X	14109	-0-	-1174	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13912	-0-	-428	-0-	13912	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

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-
03	11935	X	10047	-0-	-1888	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10144	-0-	-1076	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

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-
03	17453	X	11442	-0-	-6011	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11810	-0-	-1750	-0-	11810	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

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-
03	6417	X	3352	-0-	-3065	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3503	-0-	-2707	-0-	3503	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 #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8742	X	6547	-0-	-2195	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5760	-0-	-3030	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

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-
03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	452	1	7606	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9240	-0-	-1710	-0-	538	1	8702	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

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-
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
*04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

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-
03	9703	X	2006	-0-	-7697	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5835	-0-	-2595	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

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-
03	15810	X	14063	-0-	-1747	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13322	-0-	-598	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

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-
03	12121	X	9955	-0-	-2166	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9677	-0-	-1453	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

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-
03	4371	X	2372	-0-	-1999	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2526	-0-	-1854	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 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
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-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
*04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	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
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-
03	7378	X	5967	-0-	-1411	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5870	-0-	-940	-0-	5870	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
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-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	343	1	6479	2	N	-0-					-0-
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	322	1	5144	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
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-
03	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	5622	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
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-
03	12400	X	10144	-0-	-2256	-0-	262	1	9882	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9337	-0-	-2663	-0-	265	1	9072	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
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-
03	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1528	-0-	-2972	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

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-
03	11842	X	8806	-0-	-3036	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8650	-0-	-2810	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

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-
03	21731	X	19565	-0-	-2166	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	18895	-0-	-2135	-0-	18895	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

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-
03	9238	X	8480	-0-	-758	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
*04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

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-
03	13175	X	10801	-0-	-2374	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9268	-0-	-3032	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

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-
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	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 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

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

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4361	3	37	9	Y	34	35	1	1	8	33
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	Y	4	30	1	4	8	3

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
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
03	10323	X	9726	-0-	-597	-0-	9702	3	24	9	N	22					144
04	9990	X	9131	-0-	-859	-0-	9125	3	6	9	N	5	1	8			148

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	N	26					110
04	6090	X	6031	-0-	-59	-0-	6021	3	10	9	N	9	1	8			118

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	365	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	495	1	4576	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	4255	-0-	-1697	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5082	-0-	-1578	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
*04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

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-
03	12183	X	10761	-0-	-1422	-0-	284	1	10477	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10059	-0-	-1731	-0-	270	1	9789	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

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-
03	14973	X	12759	-0-	-2214	-0-	12759	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	11698	-0-	-2462	-0-	11698	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

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-
03	6944	X	6165	-0-	-779	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5838	-0-	-882	-0-	5838	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
*04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

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-
03	22475	X	21720	-0-	-755	-0-	21720	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	21008	-0-	-742	-0-	21008	2			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

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-
03	27652	X	26017	-0-	-1635	-0-	26017	2			N	-0-			-0-
04	26370	X	24425	-0-	-1945	-0-	24425	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 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9114	X	3420	-0-	-5694	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	1859	-0-	-6151	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

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-
03	13423	X	11779	-0-	-1644	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11685	-0-	-1305	-0-	11685	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

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-
03	12028	X	10677	-0-	-1351	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	9706	-0-	-1844	-0-	9706	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

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-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	9657	-0-	-1593	-0-	9657	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

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-
03	18073	X	15141	-0-	-2932	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14393	-0-	-2767	-0-	14393	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

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-
03	15810	X	14992	-0-	-818	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14244	-0-	-876	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

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-
03	22041	X	19364	-0-	-2677	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	15524	-0-	-4846	-0-	15524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: 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
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-
03	9331	X	6457	-0-	-2874	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5485	-0-	-2315	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

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-
03	12152	X	10824	-0-	-1328	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10275	-0-	-1485	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

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-
03	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9283	-0-	-797	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

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-
03	8556	X	4878	-0-	-3678	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	714	-0-	-7566	-0-	714	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

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-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5819	-0-	-3121	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

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-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
*04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4650	X	375	-0-	-4275	-0-	375	1			N	-0-			-0-
04	3900	X	399	-0-	-3501	-0-	399	1			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	345	1	9019	2	N	-0-			-0-
*04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	359	1	8427	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	491	1	3625	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2694	-0-	-1296	-0-	455	1	2239	2	N	-0-			-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	5363	X	4076	-0-	-1287	-0-	4076	3			N	-0-			163
04	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	3			N	-0-			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7254	X	6357	-0-	-897	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6529	-0-	-71	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2294	X	2015	-0-	-279	-0-	2011	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2070	X	1824	-0-	-246	-0-	1817	3	7	9	N	6	5	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6789	X	3277	-0-	-3512	-0-	3269	3	8	9	N	7	6	1			1
04	6180	X	4803	-0-	-1377	-0-	4789	3	14	9	N	13	12	1			2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12896	X	10012	-0-	-2884	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10791	-0-	-1689	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	722	1	5941	2	Y	-0-					45
04	6660	X	5934	-0-	-726	-0-	704	1	5178	2	Y	47					92
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	362	1	1598	2	N	38	84	1			210
							42	9									
04	2910	N	2126	-0-	-784	-0-	351	1	1754	2	N	19	69	1			160
							21	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

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-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5962	-0-	-1838	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

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-
03	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

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-
03	13888	X	12732	-0-	-1156	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12114	-0-	-1176	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

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-
03	12307	X	12245	-0-	-62	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11644	-0-	-626	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

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-
03	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	288	1	256	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	310	-0-	-2210	-0-	310	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	189	1	3103	2	N	-0-					70
04	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	184	1	2535	2	N	-0-					70

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

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-
03	9145	X	8526	-0-	-619	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

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-
03	7440	X	4033	-0-	-3407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3823	-0-	-3377	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

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-
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2321	-0-	-1699	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5601	-0-	-3069	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

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-
03	7223	X	5599	-0-	-1624	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 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
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-
03	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	295	1	10346	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	10664	-0-	-1756	-0-	289	1	10375	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

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-
03	5332	X	3859	-0-	-1473	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3264	-0-	-1566	-0-	3264	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

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-
03	14105	X	13732	-0-	-373	-0-	13732	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	12870	-0-	-1140	-0-	12870	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

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-
03	9238	X	8059	-0-	-1179	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	7417	-0-	-3263	-0-	7417	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

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-
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
*04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

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-
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
*04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

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-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
*04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	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
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-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

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-
03	13113	X	10630	-0-	-2483	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10515	-0-	-2175	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

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-
03	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

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									
03	8277	X	7083	-0-	-1194	-0-	362	1	6685	2	N	33					161
							36	9									
04	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	351	1	6428	2	N	3	97	1			67
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

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-
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	7877	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
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-
03	11501	X	9197	-0-	-2304	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8459	-0-	-2011	-0-	8459	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	263	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	315	1	4835	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
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-
03	8525	X	8020	-0-	-505	-0-	313	1	7707	2	N	-0-					-0-
*04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	293	1	8112	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
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-
03	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	492 20	1 9	2151	3	Y	18					43
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	494 13	1 9	2561	3	Y	12	40	1			15
01	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	286	1	941	3	Y	-0-					15
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	470 20	1 9	2452	3	Y	18					33
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	535 12	1 9	2763	3	Y	11	2	8			42
*04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	515 25	1 9	2468	3	Y	23	60	1	5	8	-0-

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
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
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	88	1	6357	2	Y	50	46	1			19
							55	9									
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9114	X	6327	-0-	-2787	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4351	-0-	-3809	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8587	X	6654	-0-	-1933	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
*04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13237	X	11733	-0-	-1504	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	9834	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
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-
03	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8461	-0-	-209	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

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-
03	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

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-
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7530	X	6911	-0-	-619	-0-	6892	2	19	9	N	17	17	8			-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

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-
03	10788	X	9932	-0-	-856	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	21					91
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					91

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
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-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

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
03	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	3828	2	42	9	N	38					88
04	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	3645	2	58	9	N	53	1	8			140

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

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-
03	6417	X	5024	-0-	-1393	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4831	-0-	-1109	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

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-
03	15934	X	13169	-0-	-2765	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13103	-0-	-1657	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

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-
03	12493	X	7818	-0-	-4675	-0-	732	1	7086	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10763	-0-	-1327	-0-	724	1	10039	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

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-
03	13888	X	13323	-0-	-565	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
*04	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

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-
03	23467	X	21870	-0-	-1597	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19284	-0-	-3426	-0-	19284	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
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-
03	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
*04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

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-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
*04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

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-
03	6851	X	4307	-0-	-2544	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3999	-0-	-2151	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

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-
03	7409	X	7387	-0-	-22	-0-	423	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	943	-0-	-6227	-0-	439	1	504	2	N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

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-
03	10509	X	7130	-0-	-3379	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8503	-0-	-1667	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

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-
03	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7064	-0-	-3196	-0-	7064	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
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-
03	13330	X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
*04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	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
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-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	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
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-
03	6293	X	4946	-0-	-1347	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4138	-0-	-1952	-0-	4138	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
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
03	12369	X	8053	-0-	-4316	-0-	8053	3			N	-0-					32
04	10950	X	8095	-0-	-2855	-0-	8095	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
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-
03	9393	X	7505	-0-	-1888	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8014	-0-	-476	-0-	8014	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
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
03	10602	X	10107	-0-	-495	-0-	10107	3			N	-0-					33
04	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	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
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-
03	12493	X	11069	-0-	-1424	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10553	-0-	-1537	-0-	10553	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
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-
03	20863	X	19593	-0-	-1270	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18431	-0-	-1759	-0-	18431	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

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-
03	14415	X	2280	-0-	-12135	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	3702	-0-	-9528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

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
03	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5703	3	15	9	N	14	16	1			1
04	7050	X	5229	-0-	-1821	-0-	5212	3	17	9	N	15	14	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	6727	X	6351	-0-	-376	-0-	91	1	6204	2	Y	51	83	1			19
							56	9									
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	85	1	6254	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									

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
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-
03	10354	X	9448	-0-	-906	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9520	-0-	-20	-0-	9520	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
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-
03	11780	X	9190	-0-	-2590	-0-	330	1	8860	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8298	-0-	-3102	-0-	306	1	7992	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5948	-0-	-262	-0-	5948	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
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-
03	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

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
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	3	8	9	N	7	8	1			1
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3887	3	12	9	N	11	10	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

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
03	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8332	3	18	9	N	16	18	1			1
04	9360	X	7803	-0-	-1557	-0-	7780	3	23	9	N	21	19	1			3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

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
03	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8541	2	97	9	N	88					142
04	8550	X	8202	-0-	-348	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			142

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

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-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

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-
03	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6584	-0-	-616	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11854	3	23	9	N	21	19	1			2
*04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16326	3	54	9	N	49	44	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

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-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

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-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	223	1	1050	2	N	-0-					-0-
*04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	157	1	569	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

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-
03	11966	X	2824	-0-	-9142	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2061	-0-	-8829	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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-
03	12307	X	12202	-0-	-105	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
*04	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	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
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-
03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

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-
03	13144	X	9268	-0-	-3876	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	8939	-0-	-2491	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

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-
03	9610	X	5821	-0-	-3789	-0-	337	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	5989	-0-	-3311	-0-	347	1	5642	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

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-
03	15655	X	14864	-0-	-791	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12656	-0-	-2494	-0-	12656	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

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-
03	37479	X	35233	-0-	-2246	-0-	35233	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33628	-0-	-2252	-0-	33628	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

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-
03	10478	X	6890	-0-	-3588	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6498	-0-	-2172	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

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-
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1521	-0-	-579	-0-	1521	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
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-
03	7626	X	7454	-0-	-172	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6389	-0-	-901	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

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-
03	T. A.		12520	-0-	12520	16212	12520	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		13777	-0-	13777	29989	13777	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

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-
03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
*04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

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-
03	11222	X	9803	-0-	-1419	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9585	-0-	-1275	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

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-
03	8277	X	7881	-0-	-396	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

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-
03	9052	X	5588	-0-	-3464	-0-	395	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6669	-0-	-1731	-0-	408	1	6261	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

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-
03	12121	X	10090	-0-	-2031	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9426	-0-	-2304	-0-	9426	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
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-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	463	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6686	-0-	-694	-0-	409	1	6277	2	N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

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-
03	11067	X	4308	-0-	-6759	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3124	-0-	-7196	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

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
03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	4170	2	39	9	Y	35	36	1			4
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4613	2	25	9	Y	23	16	1			11

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

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-
03	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
*04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

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-
03	16213	X	12379	-0-	-3834	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11330	-0-	-2620	-0-	11330	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
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									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	421	1	3440	3	N	3	3	8			72
							3	9									
*04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	3	N	26	6	8			92
							29	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
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-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
*04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	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
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-
03	7006	X	6667	-0-	-339	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	3920	-0-	-2590	-0-	3920	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
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									
03	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	335	1	1836	3	Y	16	1	8			41
							18	9									
04	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	365	1	1879	3	Y	8	3	8			46
							9	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
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-
03	12524	X	12455	-0-	-69	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10728	-0-	-1392	-0-	10728	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
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-
03	10571	X	8150	-0-	-2421	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6846	-0-	-2544	-0-	6846	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
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
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23
04	360	X	-0-	-0-	-360	-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
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
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2866	3	10	9	N	9	8	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
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
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			Y	-0-					8
04	6480	X	5925	-0-	-555	-0-	5897	2	28	9	Y	25	17	1			16

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
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-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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
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-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3218	-0-	-4012	-0-	3218	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
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-
03	12400	X	10710	-0-	-1690	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6338	-0-	-502	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555																	
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
03	5704	X	4620	-0-	-1084	-0-	4608	3	12	9	N	11	12	1			1
04	5520	X	4459	-0-	-1061	-0-	4445	3	14	9	N	13	12	1			2
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371																	
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-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807																	
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-
03	16275	X	14260	-0-	-2015	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13663	-0-	-2087	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575																	
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-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	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																	
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
03	9424	X	6638	-0-	-2786	-0-	6638	3			N	-0-					51
04	8100	X	5195	-0-	-2905	-0-	5195	3			N	-0-					51
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616																	
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-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11532	X	11103	-0-	-429	-0-	444	1	10659	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10485	-0-	-225	-0-	401	1	10084	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

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
03	4805	X	2844	-0-	-1961	-0-	2811	2	33	9	Y	30	20	1			15
04	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	3890	2	22	9	Y	20	23	1			12

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

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-
03	3968	X	2822	-0-	-1146	-0-	522	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2144	-0-	-1696	-0-	492	1	1652	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

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-
03	31845	X	6270	-0-	-25575	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
*04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

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-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	454	1	281	2	N	-0-					-0-
04	600	X	453	-0-	-147	-0-	453	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

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-
03	22289	X	21000	-0-	-1289	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20002	-0-	-1388	-0-	20002	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

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-
03	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	179	1	1999	2	N	-0-					-0-
*04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	173	1	9965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8719	3	8	9	Y	7					100
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	8047	3	6	9	Y	5	105	1			-0-

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
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-
03	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	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
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-
03	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
*04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	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
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-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	138	1	4261	2	N	-0-					-0-
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	111	1	5513	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
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-
03	9300	X	6801	-0-	-2499	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	4311	-0-	-5199	-0-	4311	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
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-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
*04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9362	X	9115	-0-	-247	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7873	-0-	-1277	-0-	7873	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 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
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
03	7874	X	6860	-0-	-1014	-0-	6860	2			Y	-0-					86
04	7620	X	6575	-0-	-1045	-0-	6569	2	6	9	Y	5	91	1			-0-

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
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-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
*04	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	42662	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	5630	2			Y	-0-					9
*04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1507	-0-	-833	-0-	457 20	1 9	1030	3	Y	18					43
12	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	479 13	1 9	1165	3	Y	12	40	1			15
01	2604	X	965	-0-	-1639	-0-	283	1	682	3	Y	-0-					15
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	393 20	1 9	1374	3	Y	18					33
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	430 20	1 9	2090	3	Y	18	9	8			42
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	409 25	1 9	1734	3	Y	23	60	1	5	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	13857	X	11265	-0-	-2592	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	4749	-0-	-8661	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
	SOUTH JACOBS BRANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 251936		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 5696			PERF. 6351 - 10067		
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									
03	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	291	1	5029	2	N	41	3	8			78
							45	9									
04	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	284	1	4871	2	N	25	10	8			93
							28	9									
	BASPED UNIT				WELL #: A 5H		RRCID -> 251949		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7875			PERF. 8170 - 11006		
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-
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9036	-0-	-1284	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
	MAUDI WALSH ROE				WELL #: B 2H		RRCID -> 251951		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6495			PERF. 7024 - 8738		
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
03	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	5310	2			N	-0-					115
04	5700	X	4529	-0-	-1171	-0-	4529	2			N	-0-					115
	TXU TRWD S UNIT				WELL #: 21H		RRCID -> 251954		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 7020 - 12998		
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-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
	PONDEROSA UNIT				WELL #: B 1H		RRCID -> 251960		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 7918			PERF. 8364 - 11634		
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-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	344	1	7114	2	N	-0-					-0-
*04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	327	1	6555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	170	1	5316	2	N	-0-			-0-
*04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	162	1	5581	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

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-
03	10726	X	9966	-0-	-760	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9750	-0-	-390	-0-	9750	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

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-
03	34224	X	32000	-0-	-2224	-0-	32000	2			N	-0-			-0-
04	33120	X	29800	-0-	-3320	-0-	29800	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

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-
03	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	11398	-0-	-1652	-0-	11398	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

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-
03	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9097	-0-	-653	-0-	9097	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

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-
03	10354	X	8670	-0-	-1684	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	8473	-0-	-1517	-0-	8473	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

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-
03	10912	X	26	-0-	-10886	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	513	-0-	-10047	-0-	513	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	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									
03	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	516	1	4251	2	N	30					227
							33	9									
04	4860	X	3463	-0-	-1397	-0-	412	1	3031	2	N	18	102	1			143
							20	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7378	X	6602	-0-	-776	-0-	713	1	5870	2	N	17					75
							19	9									
04	7020	X	6246	-0-	-774	-0-	745	1	5482	2	N	17					92
							19	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10416	X	10070	-0-	-346	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9166	-0-	-554	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11470	X	9990	-0-	-1480	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
*04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

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-
03	13733	X	6423	-0-	-7310	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8643	-0-	-4107	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

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-
03	7533	X	3605	-0-	-3928	-0-	200	1	3405	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4915	-0-	-2375	-0-	218	1	4697	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

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-
03	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

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-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14055	-0-	-195	-0-	14055	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

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-
03	21855	X	20507	-0-	-1348	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19447	-0-	-1373	-0-	19447	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

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-
03	10013	X	9396	-0-	-617	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	8837	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 #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6541	X	4477	-0-	-2064	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4807	-0-	-1133	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16647	X	12560	-0-	-4087	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12601	-0-	-3509	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23126	X	14552	-0-	-8574	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	5808	-0-	-6402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15190	X	10188	-0-	-5002	-0-	398	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	8431	-0-	-6269	-0-	386	1	8045	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8897	X	2585	-0-	-6312	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	1425	-0-	-7185	-0-	18	1	1407	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	10354	X	1514	-0-	-8840	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	1778	-0-	-7342	-0-	69	1	1709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1395	X	672	-0-	-723	-0-	672	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	635	-0-	-715	-0-	635	1			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

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-
03	11005	X	3616	-0-	-7389	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7678	-0-	-2492	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

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-
03	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12564	-0-	-1866	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

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-
03	10571	X	9396	-0-	-1175	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8792	-0-	-508	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

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-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
*04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	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 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
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-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	5947	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
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
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11062	3	29	9	N	26	29	1			2
*04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11106	3	34	9	N	31	29	1			4

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
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-
03	10881	X	1603	-0-	-9278	-0-	197	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	1032	-0-	-9498	-0-	205	1	827	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
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-
03	12493	X	8092	-0-	-4401	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10049	-0-	-2041	-0-	10049	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
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-
03	12400	X	8536	-0-	-3864	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6146	-0-	-6694	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7364	-0-	-1426	-0-	7364	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 #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7509	-0-	-1761	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

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-
03	16678	X	15329	-0-	-1349	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14715	-0-	-1095	-0-	14715	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

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-
03	5704	X	5209	-0-	-495	-0-	663	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	634	1	3876	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

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
03	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			Y	-0-					8
*04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15255	2	64	9	Y	58	66	1			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

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-
03	5704	X	2269	-0-	-3435	-0-	353	1	1916	2	N	-0-					-0-
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	432	1	5099	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

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-
03	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7409	-0-	-1021	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

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-
03	T. A.		3286	-0-	3286	6781	547	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2600	-0-	2600	9381	449	1	2151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	506	1	6166	2	N	-0-					-0-
*04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	404	1	5616	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
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-
03	10602	X	2567	-0-	-8035	-0-	269	1	2298	2	N	-0-					-0-
*04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	327	1	9910	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
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
03	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4671	2	79	9	N	72	150	1	1	8	35
04	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	4384	2	8	9	N	7	2	8			40

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
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-
03	12369	X	11492	-0-	-877	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10912	-0-	-1058	-0-	10912	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
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-
03	8773	X	7744	-0-	-1029	-0-	178	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	111	1	6964	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
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-
03	16337	X	8825	-0-	-7512	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

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-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

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-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5288	-0-	-982	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

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-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

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-
03	15593	X	14049	-0-	-1544	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11642	-0-	-2938	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

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-
03	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9039	-0-	-1251	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

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-
03	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10133	-0-	-457	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7777	-0-	-1703	-0-	7777	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
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-
03	11377	X	10139	-0-	-1238	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10116	-0-	-624	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7998	X	6686	-0-	-1312	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	22692	X	17377	-0-	-5315	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	16919	-0-	-4831	-0-	16919	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
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-
03	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
*04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	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
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-
03	10540	X	6294	-0-	-4246	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6284	-0-	-4486	-0-	6284	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
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-
03	15283	X	14913	-0-	-370	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14043	-0-	-747	-0-	14043	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
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-
03	14849	X	12923	-0-	-1926	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
*04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	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
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-
03	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
*04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11312	-0-	-508	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	388	1	3535	2	N	-0-					27
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	388	1	3894	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
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-
03	26257	X	25169	-0-	-1088	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	23638	-0-	-1712	-0-	23638	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
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-
03	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
*04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	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
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-
03	10695	X	9554	-0-	-1141	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	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
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-
03	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11368	-0-	-542	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	15655	X	14092	-0-	-1563	-0-	14092	2			N	-0-					20
*04	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

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-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
*04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

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-
03	9300	X	8028	-0-	-1272	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

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-
03	11005	X	9804	-0-	-1201	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10450	-0-	-200	-0-	10450	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

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-
03	17143	X	13874	-0-	-3269	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11094	-0-	-5496	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

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
03	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3143	3	39	9	Y	35	34	1			3
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2851	3	21	9	Y	19	14	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	5419	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
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-
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
*04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	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
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
03	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2699	2	40	9	Y	36	26	1			13
04	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2726	2	17	9	Y	15	19	1			9

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
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-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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
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-
03	25513	X	57	-0-	-25456	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	24030	X	38	-0-	-23992	-0-	38	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
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-
03	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4502	-0-	-1588	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12338	X	11218	-0-	-1120	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9477	-0-	-2073	-0-	9477	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 #: 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
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-
03	8215	X	1574	-0-	-6641	-0-	205	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	1044	-0-	-5976	-0-	174	1	870	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
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
03	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	4846	2			Y	-0-					4
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10860	-0-	10860	12333	10860	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6817	-0-	6817	19150	6817	2			N	-0-					-0-
03	28226	X	9076	-0-	-19150	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
*04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	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
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-
03	9579	X	9171	-0-	-408	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8634	-0-	-486	-0-	8634	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
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
03	7285	X	6724	-0-	-561	-0-	6599	2	125	9	Y	114	95	1			27
04	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6531	2	41	9	Y	37	43	1			21

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
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-
03	8897	X	8891	-0-	-6	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8015	-0-	-595	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18649	-0-	-2861	-0-	18649	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

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-
03	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

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-
03	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
*04	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

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
03	12927	X	12504	-0-	-423	-0-	12401	2	103	9	N	94	30	1	2	8	112
04	12390	X	11798	-0-	-592	-0-	11768	2	30	9	N	27	76	1	5	8	58

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

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-
03	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	3849	-0-	-3111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

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-
03	21638	X	16907	-0-	-4731	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	12320	-0-	-7270	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

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
03	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	12588	2	88	9	N	80					267
04	13470	X	11859	-0-	-1611	-0-	11857	2	2	9	N	2	194	1			75

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

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-
03	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

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-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

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-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
*04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

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-
03	9207	X	8450	-0-	-757	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 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
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-
03	6603	X	5563	-0-	-1040	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	5856	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
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-
03	11067	X	10557	-0-	-510	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10711	-0-	-299	-0-	10711	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
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-
03	8525	X	8104	-0-	-421	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7920	-0-	-420	-0-	7920	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
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-
03	62527	X	54914	-0-	-7613	-0-	54914	3			N	-0-					-0-
04	59040	X	51972	-0-	-7068	-0-	51972	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
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-
03	15314	X	14435	-0-	-879	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13376	-0-	-604	-0-	13376	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
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-
03	11532	X	11282	-0-	-250	-0-	11282	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3937	X	1035	-0-	-2902	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1701	-0-	-1119	-0-	1701	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 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6285	-0-	-1095	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	13051	X	9294	-0-	-3757	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10725	-0-	-1905	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

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-
03	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
*04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

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-
03	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
*04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

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-
03	11470	X	10759	-0-	-711	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
*04	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

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-
03	13733	X	10728	-0-	-3005	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	4950	-0-	-8340	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

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
03	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3734	2	76	9	Y	69	52	1			24
04	6480	X	6064	-0-	-416	-0-	6030	2	34	9	Y	31	37	1			18

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

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-
03	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5456	-0-	-724	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

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
03	10478	X	2817	-0-	-7661	-0-	2817	2			Y	-0-	38	1			-0-
*04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

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-
03	7471	X	6423	-0-	-1048	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

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-
03	20057	X	15358	-0-	-4699	-0-	371	1	14987	2	N	-0-					-0-
*04	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	382	1	16389	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15872	X	7723	-0-	-8149	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12208	-0-	-2732	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17391	X	17005	-0-	-386	-0-	679	1	16326	2	N	-0-					-0-
*04	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	707	1	17750	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
*04	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8643	-0-	-57	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	22382	X	21994	-0-	-388	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	20913	-0-	-747	-0-	20913	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	214	1	4153	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	236	1	4519	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	36518	X	20855	-0-	-15663	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	20413	-0-	-6197	-0-	20413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11537	-0-	-583	-0-	11537	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
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-
03	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7824	-0-	-1026	-0-	7824	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
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-
03	9548	X	7889	-0-	-1659	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7617	-0-	-1623	-0-	7617	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
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-
03	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
*04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	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
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-
03	14787	X	11269	-0-	-3518	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	9008	-0-	-3982	-0-	9008	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
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-
03	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
*04	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	21255	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11284	X	7298	-0-	-3986	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7715	-0-	-2125	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

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

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

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-
03	23343	X	16919	-0-	-6424	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	16639	-0-	-5951	-0-	16639	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	6463	-0-	3463	3463	6463	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

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-
03	6572	X	5693	-0-	-879	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5010	-0-	-1350	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

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-
03	9889	X	9722	-0-	-167	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10540	X	5568	-0-	-4972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23963	X	14861	-0-	-9102	-0-	204	1	14657	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	17385	-0-	-5805	-0-	282	1	17103	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3875	X	1275	-0-	-2600	-0-	287	1	988	2	N	-0-					-0-
*04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	327	1	1761	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14601	X	4215	-0-	-10386	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	18662	X	16905	-0-	-1757	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15800	-0-	-1570	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6789	X	136	-0-	-6653	-0-	136	2			N	-0-					108
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27776	X	23142	-0-	-4634	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22467	-0-	-783	-0-	22467	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	17887	X	14821	-0-	-3066	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14039	-0-	-3091	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10478	X	6285	-0-	-4193	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6529	-0-	-1391	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17856	X	12193	-0-	-5663	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11949	-0-	-2961	-0-	11949	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

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-
03	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11355	-0-	-1635	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

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-
03	20305	X	19471	-0-	-834	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18429	-0-	-1221	-0-	18429	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

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-
03	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	423	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	365	1	7382	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

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-
03	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	4983	-0-	-8907	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

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-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4820	-0-	-550	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

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-
03	36332	X	33902	-0-	-2430	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
*04	31874	X	31874	-0-	-0-	-0-	31874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10292	X	10210	-0-	-82	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	3330	-0-	-7080	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
03	15097	X	9989	-0-	-5108	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9970	-0-	-3620	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
*04	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28861	X	25401	-0-	-3460	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	22268	-0-	-5662	-0-	22268	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26505	X	23406	-0-	-3099	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21610	-0-	-2870	-0-	21610	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7440	X	5637	-0-	-1803	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5187	-0-	-1383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6066	-0-	-3654	-0-	6066	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 #: 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
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-
03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	13986	-0-	-2694	-0-	13986	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
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-
03	10757	X	10626	-0-	-131	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9763	-0-	-407	-0-	9763	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
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-
03	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	704	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4635	-0-	-855	-0-	653	1	3982	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
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-
03	4557	X	3409	-0-	-1148	-0-	423	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	1642	-0-	-2768	-0-	420	1	1222	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
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-
03	8339	X	5066	-0-	-3273	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	3683	-0-	-4387	-0-	3683	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
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-
03	11997	X	11616	-0-	-381	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10482	-0-	-1128	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7595	X	7048	-0-	-547	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6759	-0-	-291	-0-	6759	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 #: 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
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-
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
*04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

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-
03	15438	X	13924	-0-	-1514	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
*04	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

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-
03	12710	X	10232	-0-	-2478	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	7252	-0-	-5048	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

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-
03	21204	X	10349	-0-	-10855	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14308	-0-	-2882	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

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-
03	31558	X	30561	-0-	-997	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	29303	-0-	-1237	-0-	29303	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

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-
03	19747	X	18454	-0-	-1293	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17465	-0-	-1375	-0-	17465	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
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									
03	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	333	1	7115	3	N	-0-					157
04	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	351	1	7131	3	N	13	141	1	7	8	22
							14	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

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-
03	7130	X	3333	-0-	-3797	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

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-
03	9455	X	7158	-0-	-2297	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6964	-0-	-1406	-0-	6964	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

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-
03	14632	X	12375	-0-	-2257	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
*04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

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-
03	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

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-
03	7316	X	6746	-0-	-570	-0-	386	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	383	1	6019	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
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-
03	11780	X	9455	-0-	-2325	-0-	377	1	9078	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8294	-0-	-2326	-0-	381	1	7913	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
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-
03	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	187	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	190	1	3951	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
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-
03	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
*04	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	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
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-
03	13299	X	10781	-0-	-2518	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	10448	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
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-
03	10416	X	8971	-0-	-1445	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8519	-0-	-1081	-0-	8519	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
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-
03	0	A	5638	-0-	5638	743083	5638	2			N	-0-					-0-
04	0	A	5731	-0-	5731	748814	5731	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
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-
03	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	362	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	351	1	1265	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
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-
03	14601	X	14339	-0-	-262	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13627	-0-	-503	-0-	13627	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
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-
03	11346	X	7456	-0-	-3890	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	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
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-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6253	-0-	-377	-0-	6253	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
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-
03	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					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
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-
03	26970	X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21798	-0-	-4302	-0-	21798	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
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-
03	25730	X	21755	-0-	-3975	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21103	-0-	-3347	-0-	21103	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
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-
03	16895	X	14463	-0-	-2432	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	13422	-0-	-3138	-0-	13422	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
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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	4359	2	N	-0-					43
*04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	98	1	4090	2	N	-0-					43

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10974	X	8457	-0-	-2517	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9715	-0-	-905	-0-	9715	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11532	X	10414	-0-	-1118	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9840	-0-	-960	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18321	X	14097	-0-	-4224	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8033	-0-	-9697	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12542	-0-	-178	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7223	X	5763	-0-	-1460	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4798	-0-	-2102	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16771	X	13267	-0-	-3504	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12526	-0-	-1094	-0-	12526	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
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
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9879	2	155	9	Y	141	160	1			26
*04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			Y	-0-					26

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
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-
03	21235	X	18316	-0-	-2919	-0-	732	1	17584	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	19129	-0-	-1151	-0-	732	1	18397	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
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-
03	12865	X	4989	-0-	-7876	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8443	-0-	-4007	-0-	8443	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
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
03	4495	X	1373	-0-	-3122	-0-	1373	3			N	-0-					14
04	4020	X	3483	-0-	-537	-0-	3483	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
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-
03	25823	X	24740	-0-	-1083	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
*04	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	26594	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
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-
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
*04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	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
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-
03	10664	X	8815	-0-	-1849	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8277	-0-	-2043	-0-	8277	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
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-
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	4083	-0-	-3447	-0-	4083	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
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-
03	68324	X	44882	-0-	-23442	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
04	56850	X	40134	-0-	-16716	-0-	40134	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
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-
03	21979	X	8	-0-	-21971	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	59	1	13770	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
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
03	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5818	2			N	-0-					31
04	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	4238	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
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-
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7035	-0-	-525	-0-	7035	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
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-
03	49652	X	11323	-0-	-38329	-0-	356	1	10967	2	N	-0-					-0-
*04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	327	1	9620	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
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-
03	9579	X	6791	-0-	-2788	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	3121	-0-	-8459	-0-	3121	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
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-
03	8804	X	7314	-0-	-1490	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

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-
03	10540	X	7014	-0-	-3526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

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-
03	13020	X	8935	-0-	-4085	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*04	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

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-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

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-
03	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
*04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

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-
03	18042	X	17097	-0-	-945	-0-	207	1	16890	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	14402	-0-	-3058	-0-	226	1	14176	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	10013	X	8090	-0-	-1923	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9238	-0-	-452	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

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-
03	17298	X	11355	-0-	-5943	-0-	146	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	8855	-0-	-7885	-0-	137	1	8718	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

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-
03	15469	X	41	-0-	-15428	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	8	-0-	-14962	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

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
03	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			Y	-0-					3
04	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			Y	-0-					3

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

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-
03	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16652	-0-	-1048	-0-	16652	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

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-
03	8680	X	8354	-0-	-326	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7286	-0-	-724	-0-	7286	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
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-
03	13857	X	13213	-0-	-644	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
*04	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10633	X	8110	-0-	-2523	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10323	X	8903	-0-	-1420	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8682	-0-	-1308	-0-	8469	2	213	9	N	194	194	1			-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
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
03	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					139
04	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	3108	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
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
03	8308	X	6875	-0-	-1433	-0-	6871	3	4	9	N	4	4	8			156
04	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	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
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-
03	6200	X	2516	-0-	-3684	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	5141	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
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-
03	6603	X	3833	-0-	-2770	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3017	-0-	-2773	-0-	3017	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
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-
03	12555	X	11344	-0-	-1211	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10995	-0-	-105	-0-	10995	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
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-
03	17050	X	12137	-0-	-4913	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	11598	-0-	-4902	-0-	11598	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
*04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	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
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-
03	3844	X	3268	-0-	-576	-0-	384	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	382	1	2039	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
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-
03	18321	X	18250	-0-	-71	-0-	263	1	17987	2	N	-0-					-0-
*04	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	288	1	17517	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

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-
03	13175	X	11695	-0-	-1480	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11916	-0-	-654	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

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-
03	7657	X	3625	-0-	-4032	-0-	183	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4854	-0-	-2556	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

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-
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
*04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

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-
03	9021	X	7144	-0-	-1877	-0-	460	1	6684	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6764	-0-	-1966	-0-	464	1	6300	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

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-
03	13547	X	12288	-0-	-1259	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
*04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	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
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-
03	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	341	1	25502	2	N	-0-			-0-
*04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	378	1	22815	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-			-0-
*04	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6897	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	6438	-0-	-3672	-0-	6438	2			N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6603	X	1608	-0-	-4995	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	18972	X	16716	-0-	-2256	-0-	356	1	16360	2	N	-0-			-0-
04	18360	X	14438	-0-	-3922	-0-	327	1	14111	2	N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
*04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	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
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-
03	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	367	1	1909	2	N	-0-					-0-
*04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	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
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-
03	7068	X	6178	-0-	-890	-0-	390	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4594	-0-	-2336	-0-	395	1	4199	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
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-
03	25513	X	25399	-0-	-114	-0-	187	1	25212	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	22780	-0-	-4550	-0-	156	1	22624	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
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
03	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3586	2	46	9	Y	42	36	1			10
04	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	3829	2	23	9	Y	21	20	1			11

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
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-
03	24304	X	23686	-0-	-618	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	23213	-0-	-307	-0-	23213	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
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-
03	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	336	1	1743	2	N	-0-					-0-
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	405	1	3405	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
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-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					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
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-
03	19096	X	13542	-0-	-5554	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14495	-0-	-2905	-0-	14495	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

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-
03	24211	X	22822	-0-	-1389	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21434	-0-	-2656	-0-	21434	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

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-
03	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

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-
03	25699	X	25525	-0-	-174	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
*04	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

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-
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
*04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

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-
03	8432	X	5239	-0-	-3193	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3855	-0-	-3135	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

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-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	238	1	8498	2	N	-0-					-0-
*04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	235	1	12485	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
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-
03	13113	X	12334	-0-	-779	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11731	-0-	-869	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

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-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	116	-0-	-3694	-0-	116	1			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

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-
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	214	1	9787	2	N	-0-					-0-
*04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	171	1	9519	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

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-
03	15562	X	13240	-0-	-2322	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12266	-0-	-2434	-0-	12266	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

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-
03	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11436	-0-	-324	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	8029	X	7602	-0-	-427	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	7025	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
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-
03	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	6479	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
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-
03	13175	X	11433	-0-	-1742	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10647	-0-	-303	-0-	10647	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
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-
03	12648	X	756	-0-	-11892	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8629	-0-	-3011	-0-	8629	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
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-
03	13919	X	13638	-0-	-281	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	12617	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
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-
03	22196	X	21656	-0-	-540	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18001	-0-	-3719	-0-	18001	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
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-
03	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11710	-0-	-230	-0-	11710	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
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-
03	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	18892	-0-	-278	-0-	18892	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
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-
03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	365	1	8409	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	345	1	8261	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
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-
03	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
*04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	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
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-
03	8463	X	4531	-0-	-3932	-0-	150	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6099	-0-	-2481	-0-	174	1	5925	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
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-
03	17701	X	14141	-0-	-3560	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13782	-0-	-3348	-0-	13782	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
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-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	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
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-
03	16833	X	15276	-0-	-1557	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13852	-0-	-2438	-0-	13852	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
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-
03	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	344	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6265	-0-	-2165	-0-	338	1	5927	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
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-
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	1	1	16394	2	N	-0-					-0-
*04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	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
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
03	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5320	2	33	9	N	30	45	1	5	8	50
04	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4917	2	53	9	N	48	13	8			85

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
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-
03	9052	X	5243	-0-	-3809	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9317	-0-	-1303	-0-	9317	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
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-
03	13764	X	13501	-0-	-263	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11515	-0-	-1595	-0-	11515	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
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-
03	29605	X	27037	-0-	-2568	-0-	27037	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	367	-0-	-28283	-0-	367	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
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-
03	19065	X	14926	-0-	-4139	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
*04	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	21016	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
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-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6674	-0-	-706	-0-	6674	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
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-
03	T. A.		9745	-0-	9745	23905	9745	2			N	-0-					-0-
*04	30503	X	6598	-0-	-23905	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

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-
03	12152	X	11466	-0-	-686	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9803	-0-	-1957	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

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-
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

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-
03	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
*04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

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-
03	8246	X	1675	-0-	-6571	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	3243	-0-	-4797	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

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-
03	14198	X	13991	-0-	-207	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
*04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

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-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	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
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-
03	39587	X	38384	-0-	-1203	-0-	38384	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	34051	-0-	-4259	-0-	34051	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

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-
03	9579	X	8488	-0-	-1091	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8000	-0-	-940	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

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-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	891	243	1			N	-0-					-0-
*04	891	X	-0-	-0-	-891	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

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-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
*04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

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-
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	381	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9931	-0-	-1289	-0-	386	1	9545	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

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-
03	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
*04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

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-
03	5859	X	4872	-0-	-987	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4489	-0-	-1181	-0-	4489	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
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-
03	19437	X	18140	-0-	-1297	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17158	-0-	-1352	-0-	17158	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

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-
03	18445	X	17035	-0-	-1410	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16101	-0-	-1479	-0-	16101	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

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
03	8494	X	6968	-0-	-1526	-0-	366	1	6602	2	N	-0-					67
04	8220	X	6832	-0-	-1388	-0-	321	1	6303	2	N	189	197	1			59
							208	9									

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

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-
03	23932	X	23422	-0-	-510	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
*04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	23314	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

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-
03	9207	X	7351	-0-	-1856	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6960	-0-	-1680	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

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-
03	10137	X	7372	-0-	-2765	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7673	-0-	-2137	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 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
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-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	199	1	16322	2	N	-0-			-0-
*04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	180	1	16073	2	N	-0-			-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	20708	X	15056	-0-	-5652	-0-	336	1	14720	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	17466	-0-	-2574	-0-	328	1	17138	2	N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7750	X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
*04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	22971	X	5359	-0-	-17612	-0-	238	1	5121	2	N	-0-			-0-
04	22230	X	3292	-0-	-18938	-0-	225	1	3067	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	24397	X	21019	-0-	-3378	-0-	321	1	20698	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	16480	-0-	-7430	-0-	303	1	16177	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	12710	X	7281	-0-	-5429	-0-	7281	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	8992	-0-	-3308	-0-	8992	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	8556	X	7686	-0-	-870	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7383	-0-	-897	-0-	7383	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20119	X	18727	-0-	-1392	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	13959	-0-	-5211	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

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-
03	13268	X	13031	-0-	-237	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12532	-0-	-998	-0-	12532	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

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-
03	27869	X	22758	-0-	-5111	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	20018	-0-	-6952	-0-	20018	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

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-
03	14911	X	13002	-0-	-1909	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13347	-0-	-1083	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

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-
03	15252	X	240	-0-	-15012	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

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-
03	7192	X	6788	-0-	-404	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

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-
03	12989	X	10696	-0-	-2293	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11115	-0-	-975	-0-	11115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	17608	X	11985	-0-	-5623	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13694	-0-	-3046	-0-	13694	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11417	-0-	-853	-0-	11417	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
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-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	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
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-
03	13020	X	11883	-0-	-1137	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11433	-0-	-807	-0-	11433	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
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-
03	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1704	-0-	-816	-0-	1704	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
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-
03	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15848	-0-	-1012	-0-	15848	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
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-
03	14384	X	6807	-0-	-7577	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8836	-0-	-5084	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	17546	X	11224	-0-	-6322	-0-	11224	2			N	-0-			-0-
04	16980	X	9390	-0-	-7590	-0-	9390	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	19840	X	8007	-0-	-11833	-0-	94	1	7913	2	N	-0-			-0-
04	18660	X	12784	-0-	-5876	-0-	191	1	12593	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
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-
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-			-0-
*04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	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
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-
03	7471	X	2975	-0-	-4496	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	4564	-0-	-1616	-0-	4564	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
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-
03	13392	X	11245	-0-	-2147	-0-	331	1	10914	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	11113	-0-	-947	-0-	329	1	10784	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
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-
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-			-0-
*04	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	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
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-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	15221	X	12797	-0-	-2424	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
*04	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32302	X	28649	-0-	-3653	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27191	-0-	-3739	-0-	27191	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18693	X	16284	-0-	-2409	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15202	-0-	-1898	-0-	15202	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	22568	X	20298	-0-	-2270	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	16340	-0-	-5200	-0-	16340	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	24025	X	19732	-0-	-4293	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	14251	-0-	-7979	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
*04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	13299	X	12958	-0-	-341	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	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
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
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					27
04	7170	X	1938	-0-	-5232	-0-	1910	2	28	9	Y	25	36	1			16

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
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-
03	13113	X	11158	-0-	-1955	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10641	-0-	-579	-0-	10641	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
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-
03	11036	X	9043	-0-	-1993	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8630	-0-	-1750	-0-	8630	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
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
03	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	2			Y	-0-					53
04	10260	X	9608	-0-	-652	-0-	9601	2	7	9	Y	6	59	1			-0-

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
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-
03	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
*04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 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
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-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	234	1	5608	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	241	1	5716	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

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-
03	13144	X	8030	-0-	-5114	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	11976	-0-	-534	-0-	11976	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

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-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-			-0-
*04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

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-
03	14136	X	12932	-0-	-1204	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
*04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

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-
03	32426	X	28977	-0-	-3449	-0-	28977	2			N	-0-			-0-
04	31380	X	26678	-0-	-4702	-0-	26678	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

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-
03	10199	X	9017	-0-	-1182	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
*04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

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-
03	15407	X	8621	-0-	-6786	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
04	14400	X	6262	-0-	-8138	-0-	6262	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
*04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	1151	1	42801	2	N	-0-					-0-
*04	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	1249	1	40299	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
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-
03	44702	X	43939	-0-	-763	-0-	1151	1	42788	2	N	-0-					-0-
04	43260	X	41900	-0-	-1360	-0-	1259	1	40641	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
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-
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10016	-0-	-604	-0-	10016	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
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-
03	27807	X	25306	-0-	-2501	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24697	-0-	-2213	-0-	24697	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
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
03	8587	X	7205	-0-	-1382	-0-	109	1	7027	2	Y	63	51	1			24
							69	9									
04	8130	X	4608	-0-	-3522	-0-	130	1	4472	2	Y	5	29	1			-0-
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	13671	X	10976	-0-	-2695	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	10570	-0-	-2660	-0-	10570	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	20057	X	9087	-0-	-10970	-0-	198	1	8889	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	16056	-0-	-3354	-0-	195	1	15861	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
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-
03	8866	X	1369	-0-	-7497	-0-	414	1	955	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	745	-0-	-7835	-0-	408	1	337	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
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-
03	17112	X	16066	-0-	-1046	-0-	16066	2			N	-0-			-0-
*04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	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
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-
03	44379	X	44379	-0-	-0-	-0-	44379	2			N	-0-			-0-
*04	44587	X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	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
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-
03	44383	X	44383	-0-	-0-	-0-	1162	1	43221	2	N	-0-			-0-
*04	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	1226	1	39561	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
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-
03	10571	X	8059	-0-	-2512	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
04	10170	X	7377	-0-	-2793	-0-	7377	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 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
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-
03	12679	X	11588	-0-	-1091	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	10404	-0-	-1866	-0-	10404	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

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-
03	6386	X	5563	-0-	-823	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5275	-0-	-905	-0-	5275	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

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-
03	0	W	41067	-0-	41067	171231	406	1	40661	2	N	-0-			-0-
04	0	W	40485	-0-	40485	211716	373	1	40112	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

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-
03	0	W	32084	-0-	32084	113897	421	1	31663	2	N	-0-			-0-
04	0	W	28291	-0-	28291	142188	325	1	27966	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

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-
03	43090	X	39649	-0-	-3441	-0-	39649	2			N	-0-			-0-
04	43560	X	38496	-0-	-5064	-0-	38496	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

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-
03	7812	X	7339	-0-	-473	-0-	7339	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6697	-0-	-863	-0-	6697	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

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-
03	49600	X	44180	-0-	-5420	-0-	44180	2			N	-0-			-0-
04	48000	X	40328	-0-	-7672	-0-	40328	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25699	X	21616	-0-	-4083	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	20760	-0-	-4110	-0-	20760	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11563	X	9790	-0-	-1773	-0-	132	1	9658	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	118	1	9450	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6614	-0-	-1636	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	30349	X	28539	-0-	-1810	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	27231	-0-	-1989	-0-	27231	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18538	X	16346	-0-	-2192	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	12895	-0-	-4175	-0-	12895	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8222	-0-	-2158	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17515	X	14979	-0-	-2536	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14966	-0-	-1984	-0-	14966	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 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
*04	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17112	X	12345	-0-	-4767	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
*04	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	20088	X	13590	-0-	-6498	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	9904	-0-	-9536	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
*04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11369	-0-	-631	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9207	X	5580	-0-	-3627	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	5330	-0-	-3580	-0-	5330	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 II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	7132	3			N	-0-					15
04	10470	X	7600	-0-	-2870	-0-	7600	3			N	-0-					15

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	3			N	-0-					15
*04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	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
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-
03	22227	X	15083	-0-	-7144	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15751	-0-	-4319	-0-	15751	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
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-
03	17112	X	17101	-0-	-11	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
*04	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	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
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-
03	17918	X	12480	-0-	-5438	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	5939	-0-	-11401	-0-	5939	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
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-
03	32271	X	27760	-0-	-4511	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	26774	-0-	-4216	-0-	26774	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
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-
03	7936	X	5173	-0-	-2763	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
*04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 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
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-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
*04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	28458	X	25772	-0-	-2686	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24127	-0-	-3113	-0-	24127	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
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-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	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
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-
03	3503	X	2249	-0-	-1254	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2182	-0-	-1208	-0-	2182	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
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-
03	14105	X	13163	-0-	-942	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12974	-0-	-496	-0-	12974	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
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-
03	14260	X	12258	-0-	-2002	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	11889	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
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-
03	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13669	-0-	-581	-0-	13669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	12865	X	12108	-0-	-757	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9083	X	8114	-0-	-969	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
*04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	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
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-
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
*04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	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
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-
03	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
*04	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	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
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-
03	23002	X	19559	-0-	-3443	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	15980	-0-	-5830	-0-	15980	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
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-
03	22289	X	19836	-0-	-2453	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	18464	-0-	-3106	-0-	18464	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
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-
03	14167	X	12478	-0-	-1689	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
*04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12152	X	11297	-0-	-855	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11333	-0-	-427	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

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-
03	6758	X	6721	-0-	-37	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

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
03	6820	X	6713	-0-	-107	-0-	6676	2	37	9	N	34					56
04	6450	X	6433	-0-	-17	-0-	6415	2	18	9	N	16					72

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

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-
03	9052	X	7134	-0-	-1918	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7749	-0-	-501	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

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-
03	16523	X	15638	-0-	-885	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12717	-0-	-2553	-0-	12717	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

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-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	268	1	8560	2	N	-0-					-0-
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	268	1	2878	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

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-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

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-
03	16926	X	14609	-0-	-2317	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14885	-0-	-1495	-0-	14885	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

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-
03	11315	X	7846	-0-	-3469	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9157	-0-	-1793	-0-	9157	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

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-
03	70773	X	46931	-0-	-23842	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
04	49290	X	42055	-0-	-7235	-0-	42055	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

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-
03	11563	X	10587	-0-	-976	-0-	325	1	10262	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10463	-0-	-397	-0-	320	1	10143	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

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-
03	10323	X	9077	-0-	-1246	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7251	-0-	-2439	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

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-
03	13857	X	10909	-0-	-2948	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10505	-0-	-2485	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	10230	X	8246	-0-	-1984	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8424	-0-	-1476	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2975	X	431	-0-	-2544	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17856	X	16011	-0-	-1845	-0-	395	1	15616	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	15613	-0-	-1517	-0-	931	1	14682	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26226	X	23121	-0-	-3105	-0-	570	1	22551	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	17643	-0-	-7737	-0-	1052	1	16591	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	33511	X	33408	-0-	-103	-0-	824	1	32584	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	27694	-0-	-4736	-0-	1652	1	26042	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11656	X	10966	-0-	-690	-0-	10860	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
*04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19158	X	3304	-0-	-15854	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	13454	X	12432	-0-	-1022	-0-	12351	3	81	9	Y	74	103	1			-0-
04	13740	X	12073	-0-	-1667	-0-	12073	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	12183	X	11484	-0-	-699	-0-	444	1	11040	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8393	-0-	-3787	-0-	430	1	7963	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
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-
03	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15872	-0-	-1678	-0-	15872	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
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-
03	7192	X	5313	-0-	-1879	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3978	-0-	-2592	-0-	3978	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
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-
03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
*04	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	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
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-
03	11098	X	1330	-0-	-9768	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*04	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	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
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-
03	16585	X	15288	-0-	-1297	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	10753	-0-	-5297	-0-	10753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10075	X	606	-0-	-9469	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2755	-0-	-6995	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14539	X	11001	-0-	-3538	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11965	-0-	-2105	-0-	11965	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
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-
03	8122	X	2259	-0-	-5863	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	1441	-0-	-7259	-0-	1441	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
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-
03	9114	X	8316	-0-	-798	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6945	-0-	-435	-0-	6945	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
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-
03	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9022	-0-	-698	-0-	9022	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
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-
03	24800	X	20764	-0-	-4036	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21954	-0-	-1866	-0-	21954	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
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-
03	15965	X	14753	-0-	-1212	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10457	-0-	-4993	-0-	10457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	15996	X	10465	-0-	-5531	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10922	-0-	-5098	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7130	X	6321	-0-	-809	-0-	395	1	5926	2	N	-0-					-0-
*04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	403	1	9234	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658	X	908	-0-	-2750	-0-	590	1	318	2	N	-0-					-0-
*04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	704	1	5900	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
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-
03	19530	X	17082	-0-	-2448	-0-	219	1	16863	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	15978	-0-	-2922	-0-	188	1	15790	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
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-
03	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	15964	2	N	-0-					-0-
*04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	313	1	16527	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
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-
03	11098	X	9668	-0-	-1430	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9309	-0-	-1161	-0-	9309	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
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-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
*04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	22010	X	20054	-0-	-1956	-0-	20054	2			N	-0-			-0-
04	21300	X	19251	-0-	-2049	-0-	19251	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

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-
03	12400	X	9764	-0-	-2636	-0-	419	1	9345	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9549	-0-	-2451	-0-	393	1	9156	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

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-
03	12958	X	9243	-0-	-3715	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	8749	-0-	-3371	-0-	8749	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

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-
03	23157	X	20298	-0-	-2859	-0-	20298	2			N	-0-			-0-
04	23040	X	22051	-0-	-989	-0-	22051	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

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-
03	20460	X	12243	-0-	-8217	-0-	12243	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	11156	-0-	-2644	-0-	11156	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

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-
03	16492	X	16182	-0-	-310	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
*04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

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-
03	22754	X	21693	-0-	-1061	-0-	188	1	21505	2	N	-0-			-0-
04	22020	X	21066	-0-	-954	-0-	179	1	20887	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 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
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-
03	20987	X	10859	-0-	-10128	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	9770	-0-	-8680	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

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-
03	27621	X	25543	-0-	-2078	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	24034	-0-	-2276	-0-	24034	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

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-
03	14415	X	11196	-0-	-3219	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	9156	-0-	-4794	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

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-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2172	-0-	-888	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

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-
03	18817	X	11724	-0-	-7093	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	14358	-0-	-3732	-0-	14358	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

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-
03	11346	X	6451	-0-	-4895	-0-	281	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8400	-0-	-2580	-0-	269	1	8131	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

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-
03	12400	X	11415	-0-	-985	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9105	-0-	-2625	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	19034	X	992	-0-	-18042	-0-	86	1	906	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	1330	-0-	-15410	-0-	83	1	1247	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

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-
03	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	234	1	13612	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13092	-0-	-1278	-0-	215	1	12877	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

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
03	15748	X	15369	-0-	-379	-0-	15369	2			N	-0-			39
04	14910	X	14663	-0-	-247	-0-	14663	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

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-
03	9734	X	8547	-0-	-1187	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8049	-0-	-801	-0-	8049	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

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-
03	19840	X	15712	-0-	-4128	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
04	19110	X	15269	-0-	-3841	-0-	15269	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

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-
03	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
*04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

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-
03	22165	X	16238	-0-	-5927	-0-	16238	2			N	-0-			-0-
04	19020	X	9472	-0-	-9548	-0-	9472	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	15128	X	12054	-0-	-3074	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12320	-0-	-1660	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

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-
03	18879	X	10212	-0-	-8667	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16961	-0-	-1219	-0-	16961	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

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-
03	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	329	1	12664	2	N	-0-					-0-
*04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	301	1	10505	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

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-
03	16430	X	8174	-0-	-8256	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11558	-0-	-562	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

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-
03	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
*04	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	23154	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

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
03	9145	X	8377	-0-	-768	-0-	8325	3	52	9	N	47	1	8			88
04	9810	X	7962	-0-	-1848	-0-	7934	3	28	9	N	25	1	8			112

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

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
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	9	N	1					77
*04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6142	3	63	9	N	57	1	8			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12183	X	9661	-0-	-2522	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7651	-0-	-3509	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9207	X	8692	-0-	-515	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
*04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	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
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-
03	9517	X	8123	-0-	-1394	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7559	-0-	-1321	-0-	7559	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
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-
03	17980	X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16520	-0-	-880	-0-	16520	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
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-
03	13361	X	13288	-0-	-73	-0-	270	1	13018	2	N	-0-					-0-
*04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	268	1	12641	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
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-
03	26970	X	22627	-0-	-4343	-0-	92	1	22535	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	21073	-0-	-4367	-0-	91	1	20982	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
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
03	9083	X	5755	-0-	-3328	-0-	5755	2			N	-0-					56
04	8790	X	5466	-0-	-3324	-0-	5466	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	277	1	3623	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	3112	-0-	-2948	-0-	304	1	2808	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-			-0-
*04	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15418	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
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-
03	27435	X	17748	-0-	-9687	-0-	17748	2			N	-0-			-0-
04	26550	X	5374	-0-	-21176	-0-	5374	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
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-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-			-0-
*04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	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
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-
03	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	25932	2			N	-0-			-0-
*04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23193	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
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-
03	10075	X	9586	-0-	-489	-0-	9586	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	8690	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
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-
03	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-			-0-
*04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
*04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

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-
03	22351	X	19104	-0-	-3247	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17925	-0-	-3705	-0-	17925	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

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
03	14694	X	12039	-0-	-2655	-0-	12037	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	14220	X	11616	-0-	-2604	-0-	11616	2			Y	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

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-
03	8215	X	6179	-0-	-2036	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	30008	X	28601	-0-	-1407	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27193	-0-	-1847	-0-	27193	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

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-
03	10664	X	8311	-0-	-2353	-0-	8311	2			Y	-0-					-0-
*04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

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

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

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-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

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-
03	20615	X	19699	-0-	-916	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
*04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

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-
03	13671	X	11426	-0-	-2245	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10577	-0-	-2653	-0-	10577	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

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-
03	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	92	1	24279	2	N	-0-					-0-
04	26220	X	22977	-0-	-3243	-0-	91	1	22886	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 #: 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
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-
03	13299	X	10136	-0-	-3163	-0-	380	1	9756	2	N	-0-			-0-
*04	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	464	1	13761	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	352	1	9047	2	N	-0-			-0-
*04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	402	1	11934	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
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-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	572	1	14712	2	N	-0-			-0-
*04	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	416	1	12356	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
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-
03	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	187	1	21800	2	N	-0-			-0-
*04	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	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
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-
03	22754	X	19021	-0-	-3733	-0-	19021	2			N	-0-			-0-
04	22020	X	16570	-0-	-5450	-0-	16570	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
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-
03	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22765	2			N	-0-			-0-
*04	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	20966	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
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-
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	2			N	-0-			-0-
04	22710	X	20691	-0-	-2019	-0-	20691	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 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
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-
03	22320	X	19347	-0-	-2973	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18035	-0-	-3565	-0-	18035	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17081	X	15327	-0-	-1754	-0-	15327	2			Y	-0-					-0-
*04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	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
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
03	14539	X	13981	-0-	-558	-0-	13981	2			Y	-0-					17
04	14070	X	14028	-0-	-42	-0-	13903	2	125	9	Y	114	131	1			-0-

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
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-
03	19251	X	17720	-0-	-1531	-0-	17720	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	16712	-0-	-1138	-0-	16712	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
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-
03	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
*04	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	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
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-
03	43785	X	43785	-0-	-0-	-0-	43785	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	42128	-0-	-772	-0-	42128	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
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-
03	26753	X	23457	-0-	-3296	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	22103	-0-	-3067	-0-	22103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
*04	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

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-
03	14105	X	12287	-0-	-1818	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
*04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

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-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4600	-0-	-1370	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

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-
03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
*04	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

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-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

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-
03	22041	X	19384	-0-	-2657	-0-	307	1	19077	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	18842	-0-	-2488	-0-	134	1	18708	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

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-
03	34875	X	30432	-0-	-4443	-0-	30432	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	27863	-0-	-4087	-0-	27863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 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
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-
03	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
*04	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	22965	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

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-
03	15500	X	14202	-0-	-1298	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13480	-0-	-1520	-0-	13480	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

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-
03	19437	X	16486	-0-	-2951	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15734	-0-	-1576	-0-	15734	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

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-
03	19096	X	18409	-0-	-687	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17518	-0-	-1052	-0-	17518	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

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-
03	17701	X	11646	-0-	-6055	-0-	312	1	11334	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	11812	-0-	-5318	-0-	281	1	11531	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

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-
03	17298	X	6898	-0-	-10400	-0-	456	1	6442	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	11656	-0-	-5084	-0-	471	1	11185	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

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-
03	14942	X	11980	-0-	-2962	-0-	11980	2			Y	-0-					-0-
04	14460	X	10584	-0-	-3876	-0-	10584	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	17205	X	16168	-0-	-1037	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15314	-0-	-1336	-0-	15314	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

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-
03	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6906	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	8040	X	6858	-0-	-1182	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

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-
03	18910	X	17375	-0-	-1535	-0-	17320	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	18300	X	16701	-0-	-1599	-0-	16701	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

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-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
*04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

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-
03	22537	X	56	-0-	-22481	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	21810	X	7676	-0-	-14134	-0-	306	1	7370	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

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-
03	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19790	-0-	-1630	-0-	19790	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

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-
03	7998	X	6648	-0-	-1350	-0-	405	1	6243	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6070	-0-	-1670	-0-	411	1	5659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13857	X	8761	-0-	-5096	-0-	270	1	8491	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	9834	-0-	-3066	-0-	274	1	9560	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	18786	X	12417	-0-	-6369	-0-	312	1	12105	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	11453	-0-	-3397	-0-	282	1	11171	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	11718	X	10947	-0-	-771	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	6353	-0-	-4987	-0-	6353	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	11408	X	9514	-0-	-1894	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9155	-0-	-1225	-0-	9155	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	17515	X	15931	-0-	-1584	-0-	15931	2			N	-0-			-0-
04	16350	X	14880	-0-	-1470	-0-	14880	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	19003	X	16556	-0-	-2447	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
04	18390	X	15366	-0-	-3024	-0-	15366	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	29729	X	28402	-0-	-1327	-0-	28402	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	27109	-0-	-1271	-0-	27109	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 #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	10912	X	8943	-0-	-1969	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8424	-0-	-1146	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

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-
03	17639	X	16637	-0-	-1002	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

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-
03	3844	X	2837	-0-	-1007	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

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-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
*04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

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-
03	12989	X	9291	-0-	-3698	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	7172	-0-	-5398	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

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
03	11501	X	10689	-0-	-812	-0-	10689	2			N	-0-					246
04	10290	X	10219	-0-	-71	-0-	10219	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

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-
03	26257	X	24219	-0-	-2038	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23108	-0-	-1282	-0-	23108	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 #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17329	X	15285	-0-	-2044	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14348	-0-	-2422	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
*04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	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
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-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
*04	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	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
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-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
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-
03	13547	X	13498	-0-	-49	-0-	243	1	13255	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12114	-0-	-846	-0-	233	1	11881	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
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-
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
*04	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	21545	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
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-
03	19468	X	17255	-0-	-2213	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17269	-0-	-2921	-0-	17269	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
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
03	8463	X	2130	-0-	-6333	-0-	2130	2			Y	-0-					23
04	6690	X	4058	-0-	-2632	-0-	4019	2	39	9	Y	35	58	1			-0-

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
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
03	13206	X	12264	-0-	-942	-0-	12264	2			Y	-0-					16
04	12780	X	11678	-0-	-1102	-0-	11649	2	29	9	Y	26	26	1			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
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-
03	13609	X	12555	-0-	-1054	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12458	-0-	-82	-0-	12458	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
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-
03	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
*04	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	21898	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
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-
03	9982	X	8953	-0-	-1029	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	9015	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
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-
03	9734	X	9230	-0-	-504	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	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
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-
03	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	10327	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
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-
03	15996	X	14648	-0-	-1348	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13401	-0-	-1989	-0-	13401	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
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
03	15221	X	14737	-0-	-484	-0-	14737	2			Y	-0-					19
04	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13955	2	28	9	Y	25	28	1			16

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
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
03	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17431	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	15750	X	15433	-0-	-317	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-

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
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-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	111	1	9031	2	N	-0-					-0-
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	94	1	9080	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
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
03	15531	X	11905	-0-	-3626	-0-	11905	2			Y	-0-					19
*04	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16981	2	1	9	Y	1	7	1			13

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
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-
03	15376	X	13393	-0-	-1983	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12856	-0-	-2024	-0-	12856	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
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-
03	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	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
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-
03	15221	X	12565	-0-	-2656	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13450	-0-	-1280	-0-	13450	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	292	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	279	1	4055	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21421	X	17177	-0-	-4244	-0-	293	1	16884	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	14600	-0-	-3580	-0-	282	1	14318	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	9982	X	9075	-0-	-907	-0-	9075	2			Y	-0-					19
04	9660	X	8733	-0-	-927	-0-	8732	2	1	9	Y	1	7	1			13

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16334	2	40	9	Y	36	75	1			82
*04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15101	2	30	9	Y	27	67	1			42

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11701	2	20	9	Y	18					91
*04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12405	2	22	9	Y	20	64	1			47

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	19468	X	16929	-0-	-2539	-0-	16882	2	47	9	Y	43	51	1			69
04	18420	X	15576	-0-	-2844	-0-	15502	2	74	9	Y	67	51	1			85

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
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-
03	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	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
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-
03	6324	X	268	-0-	-6056	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	3900	X	2313	-0-	-1587	-0-	82	1	2231	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
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-
03	20336	X	13906	-0-	-6430	-0-	192	1	13714	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	8809	-0-	-10751	-0-	170	1	8639	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
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-
03	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9311	-0-	-49	-0-	9311	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
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-
03	19220	X	11064	-0-	-8156	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	32	-0-	-18568	-0-	32	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
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-
03	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	13585	2			Y	-0-					-0-
04	14040	X	13026	-0-	-1014	-0-	13026	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
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-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-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
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-
03	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10546	-0-	-1424	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

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-
03	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	10572	-0-	-3318	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

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-
03	21979	X	19412	-0-	-2567	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	17553	-0-	-2757	-0-	17553	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

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-
03	13051	X	12493	-0-	-558	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
04	12420	X	11735	-0-	-685	-0-	11735	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

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-
03	18383	X	14204	-0-	-4179	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

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
03	11780	X	4488	-0-	-7292	-0-	4488	2			Y	-0-					19
04	11400	X	6288	-0-	-5112	-0-	6287	2	1	9	Y	1	7	1			13

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

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-
03	9052	X	8881	-0-	-171	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8378	-0-	-1222	-0-	8378	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
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-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	19406	X	15176	-0-	-4230	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13271	-0-	-3229	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13578	X	12171	-0-	-1407	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11430	-0-	-1470	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8866	X	7120	-0-	-1746	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	5898	-0-	-2682	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10679	-0-	-1	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	20243	X	16947	-0-	-3296	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	15782	-0-	-3808	-0-	15782	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	25792	X	22722	-0-	-3070	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	17297	-0-	-7663	-0-	17297	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
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-
03	15345	X	14081	-0-	-1264	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13765	-0-	-725	-0-	13765	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
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-
03	5766	X	3568	-0-	-2198	-0-	170	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	176	1	3267	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
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-
03	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
*04	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	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
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-
03	12369	X	1388	-0-	-10981	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	62	-0-	-11608	-0-	62	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
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-
03	18445	X	17116	-0-	-1329	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17639	-0-	-211	-0-	17639	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
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-
03	30132	X	26957	-0-	-3175	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25563	-0-	-3597	-0-	25563	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
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-
03	41726	X	36546	-0-	-5180	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34092	-0-	-5568	-0-	34092	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
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-
03	12400	X	12073	-0-	-327	-0-	171	1	11902	2	N	-0-					-0-
*04	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	163	1	11997	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
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-
03	9145	X	8393	-0-	-752	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
04	9090	X	7816	-0-	-1274	-0-	7816	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
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-
03	16151	X	12810	-0-	-3341	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13272	-0-	-1008	-0-	13272	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
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-
03	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			Y	-0-					-0-
04	14250	X	13205	-0-	-1045	-0-	13205	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
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-
03	24459	X	22187	-0-	-2272	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	21283	-0-	-2387	-0-	21283	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
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-
03	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
*04	39384	X	39384	-0-	-0-	-0-	39384	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
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-
03	22382	X	19729	-0-	-2653	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	19619	-0-	-2041	-0-	19619	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
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-
03	20398	X	18162	-0-	-2236	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16814	-0-	-1696	-0-	16814	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333	X	432	-0-	-901	-0-	432	1			N	-0-					-0-
04	1290	X	412	-0-	-878	-0-	412	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9419	-0-	-1471	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			13

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	36611	X	28742	-0-	-7869	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	26315	-0-	-6295	-0-	26315	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16306	X	13326	-0-	-2980	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12096	-0-	-3354	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15469	X	12065	-0-	-3404	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12256	-0-	-1934	-0-	12256	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
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-
03	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
*04	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	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
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-
03	45043	X	38679	-0-	-6364	-0-	38679	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36031	-0-	-5399	-0-	36031	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
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-
03	12524	X	10110	-0-	-2414	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	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
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-
03	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10494	-0-	-1626	-0-	10494	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
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-
03	43803	X	36531	-0-	-7272	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	35542	-0-	-5798	-0-	35542	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
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-
03	24955	X	19359	-0-	-5596	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	18281	-0-	-4459	-0-	18281	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
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-
03	10044	X	9165	-0-	-879	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8883	-0-	-837	-0-	8883	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
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-
03	9114	X	8478	-0-	-636	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7681	-0-	-1139	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

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-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	459	1	870	2	N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

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-
03	16833	X	9118	-0-	-7715	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14831	-0-	-319	-0-	14831	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

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-
03	26660	X	20065	-0-	-6595	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19211	-0-	-6589	-0-	19211	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

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-
03	13950	X	12071	-0-	-1879	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11723	-0-	-577	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

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-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17487	-0-	-5973	-0-	17487	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

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-
03	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	314	1	4190	2	N	-0-					-0-
*04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	403	1	6683	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
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-
03	8866	X	7271	-0-	-1595	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6630	-0-	-1710	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

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-
03	15004	X	10686	-0-	-4318	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10156	-0-	-1754	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

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-
03	17298	X	11994	-0-	-5304	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
*04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

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-
03	45880	X	34532	-0-	-11348	-0-	34532	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32188	-0-	-9422	-0-	32188	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

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-
03	6541	X	5685	-0-	-856	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

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-
03	14880	X	14594	-0-	-286	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13217	-0-	-2173	-0-	13217	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

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-
03	18507	X	15346	-0-	-3161	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15186	-0-	-1764	-0-	15186	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
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-
03	21266	X	19280	-0-	-1986	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20555	-0-	-1435	-0-	20555	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

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-
03	14539	X	11363	-0-	-3176	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11941	-0-	-2129	-0-	11941	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

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-
03	20584	X	14353	-0-	-6231	-0-	494	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	10262	-0-	-5218	-0-	482	1	9780	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

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-
03	14167	X	11945	-0-	-2222	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	10226	-0-	-3484	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

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-
03	19127	X	16898	-0-	-2229	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
*04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

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
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15196	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
*04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

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
03	14105	X	12783	-0-	-1322	-0-	12782	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	13980	X	11750	-0-	-2230	-0-	11748	2	2	9	Y	2	2	8			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
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
03	31806	X	27631	-0-	-4175	-0-	27630	2	1	9	Y	1	1	8			154
04	29340	X	25548	-0-	-3792	-0-	25545	2	3	9	Y	3	3	8			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
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
03	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	2			Y	-0-					11
04	9360	X	8444	-0-	-916	-0-	8413	2	31	9	Y	28	19	1			20

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
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
03	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	11045	2			Y	-0-					11
04	11430	X	10122	-0-	-1308	-0-	10091	2	31	9	Y	28	19	1			20

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			Y	-0-					5
*04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7298	2	36	9	Y	33	33	1			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
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
03	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			Y	-0-					9
04	15030	X	12024	-0-	-3006	-0-	11988	2	36	9	Y	33	42	1			-0-

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
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
03	14973	X	13657	-0-	-1316	-0-	13657	3			Y	-0-					22
04	14430	X	12014	-0-	-2416	-0-	11970	3	44	9	Y	40	62	1			-0-

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
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
03	17980	X	13129	-0-	-4851	-0-	13129	3			Y	-0-					22
04	17100	X	13812	-0-	-3288	-0-	13768	3	44	9	Y	40	62	1			-0-

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
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-
03	16120	X	12945	-0-	-3175	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12613	-0-	-1877	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

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-
03	41199	X	36190	-0-	-5009	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	34678	-0-	-3692	-0-	34678	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

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-
03	14229	X	11406	-0-	-2823	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	11049	-0-	-3171	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

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-
03	18507	X	11226	-0-	-7281	-0-	413	1	10813	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13152	-0-	-1728	-0-	422	1	12730	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

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-
03	15872	X	14454	-0-	-1418	-0-	14454	2			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13721	-0-	-1459	-0-	13721	2			Y	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

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-
03	24366	X	19699	-0-	-4667	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	18588	-0-	-4272	-0-	18588	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

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-
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17887	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
*04	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	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
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-
03	10106	X	9127	-0-	-979	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8719	-0-	-791	-0-	8719	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
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-
03	19995	X	18077	-0-	-1918	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16870	-0-	-2060	-0-	16870	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
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-
*03	11346	X	8197	-0-	-3149	-0-	194	1	8003	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	7072	-0-	-3908	-0-	206	1	6866	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
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-
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	200	1	17112	2	N	-0-					-0-
*04	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	180	1	16358	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
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-
03	22630	X	10424	-0-	-12206	-0-	213	1	10211	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	5655	-0-	-16245	-0-	223	1	5432	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
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-
03	11842	X	10661	-0-	-1181	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
04	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	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
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
03	14322	X	13172	-0-	-1150	-0-	13170	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13740	X	12620	-0-	-1120	-0-	12620	2			Y	-0-					-0-

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
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-
03	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	8996	-0-	-1084	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

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-
03	40517	X	39200	-0-	-1317	-0-	39200	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	36696	-0-	-5604	-0-	36696	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

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-
03	25141	X	19420	-0-	-5721	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	16768	-0-	-7562	-0-	16768	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

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-
03	14973	X	12650	-0-	-2323	-0-	387	1	12263	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11240	-0-	-3070	-0-	361	1	10879	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

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
03	16554	X	15405	-0-	-1149	-0-	15405	2			N	-0-					75
04	16020	X	15418	-0-	-602	-0-	15418	2			N	-0-	72	1			3

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

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-
03	21080	X	19767	-0-	-1313	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17504	-0-	-2746	-0-	17504	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

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-
03	21390	X	14963	-0-	-6427	-0-	47	1	14916	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14276	-0-	-6424	-0-	14	1	14262	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
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-
03	7068	X	1697	-0-	-5371	-0-	238	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	1071	-0-	-7779	-0-	224	1	847	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

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-
03	17577	X	12565	-0-	-5012	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	9854	-0-	-6766	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

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-
03	20491	X	20428	-0-	-63	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18020	-0-	-1300	-0-	18020	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

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-
03	22630	X	20436	-0-	-2194	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19848	-0-	-1932	-0-	19848	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

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-
03	21204	X	7467	-0-	-13737	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17892	-0-	-2328	-0-	17892	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

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-
03	36735	X	32462	-0-	-4273	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
04	37020	X	31347	-0-	-5673	-0-	31347	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

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-
03	9083	X	6649	-0-	-2434	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	5846	-0-	-2794	-0-	5846	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
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-
03	15748	X	13797	-0-	-1951	-0-	284	1	13513	2	N	-0-			-0-
04	15240	X	11874	-0-	-3366	-0-	270	1	11604	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
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-
03	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	9929	2			Y	-0-			-0-
*04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	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
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-
03	25823	X	21344	-0-	-4479	-0-	21344	2			N	-0-			-0-
04	24180	X	20161	-0-	-4019	-0-	20161	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
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-
03	19127	X	16278	-0-	-2849	-0-	16278	2			N	-0-			-0-
04	18510	X	15858	-0-	-2652	-0-	15858	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
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-
*03	5797	X	4346	-0-	-1451	-0-	345	1	4001	2	Y	-0-			-0-
04	5610	X	1215	-0-	-4395	-0-	359	1	856	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
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-
03	19933	X	17253	-0-	-2680	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
04	19290	X	18227	-0-	-1063	-0-	18227	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
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-
03	28334	X	24340	-0-	-3994	-0-	24340	2			N	-0-			-0-
04	26640	X	24895	-0-	-1745	-0-	24895	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
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-
03	12710	X	11351	-0-	-1359	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10615	-0-	-1205	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

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-
03	25110	X	23442	-0-	-1668	-0-	23442	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22361	-0-	-1669	-0-	22361	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

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-
03	17391	X	13693	-0-	-3698	-0-	307	1	13386	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14424	-0-	-426	-0-	331	1	14093	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

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-
03	16833	X	15091	-0-	-1742	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13748	-0-	-2542	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

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-
03	16089	X	14016	-0-	-2073	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13052	-0-	-2338	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

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-
03	18290	X	16282	-0-	-2008	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15490	-0-	-1790	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

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-
03	25079	X	21959	-0-	-3120	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21422	-0-	-2848	-0-	21422	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
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-
03	16554	X	10114	-0-	-6440	-0-	301	1	9813	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	12794	-0-	-2866	-0-	340	1	12454	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

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-
03	27466	X	27146	-0-	-320	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26552	-0-	-178	-0-	26552	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

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-
03	23188	X	21104	-0-	-2084	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	19602	-0-	-2838	-0-	19602	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

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
03	12431	X	6777	-0-	-5654	-0-	6777	2			N	-0-					92
*04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					92

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

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-
03	16182	X	14048	-0-	-2134	-0-	14048	2			Y	-0-					-0-
04	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	14779	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

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-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	465	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5102	-0-	-718	-0-	381	1	4721	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

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-
03	17050	X	10362	-0-	-6688	-0-	279	1	10083	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	11751	-0-	-4749	-0-	173	1	11578	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
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-
03	16399	X	8112	-0-	-8287	-0-	379	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	11515	-0-	-4355	-0-	312	1	11203	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
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-
03	32333	X	27621	-0-	-4712	-0-	27621	2			N	-0-			-0-
04	31290	X	26850	-0-	-4440	-0-	26850	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
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-
03	39742	X	32321	-0-	-7421	-0-	32321	2			N	-0-			-0-
04	37350	X	29700	-0-	-7650	-0-	29700	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
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-
03	36766	X	29449	-0-	-7317	-0-	29449	2			N	-0-			-0-
04	34470	X	27098	-0-	-7372	-0-	27098	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
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-
03	19251	X	18417	-0-	-834	-0-	250	1	18167	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	10391	-0-	-8239	-0-	315	1	10076	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
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-
03	28024	X	23358	-0-	-4666	-0-	23358	2			N	-0-			-0-
04	26070	X	21636	-0-	-4434	-0-	21636	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
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-
03	22909	X	14631	-0-	-8278	-0-	195	1	14436	2	N	-0-			-0-
04	20490	X	15517	-0-	-4973	-0-	161	1	15356	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
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-
03	32519	X	24838	-0-	-7681	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	28414	-0-	-1316	-0-	28414	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
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-
03	23684	X	20033	-0-	-3651	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	20095	-0-	-2825	-0-	20095	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
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-
03	40207	X	34650	-0-	-5557	-0-	34650	2			N	-0-					-0-
04	34140	X	32427	-0-	-1713	-0-	32427	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
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-
03	43431	X	40779	-0-	-2652	-0-	40779	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	37749	-0-	-2061	-0-	37749	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
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-
03	43276	X	32063	-0-	-11213	-0-	32063	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30488	-0-	-8242	-0-	30488	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
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	8019	-0-	-1126	-0-	440	1	7579	2	Y	-0-					85
02	8204	X	7560	-0-	-644	-0-	422	1	7135	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
03	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	479	1	7639	2	Y	7	7	8			85
							8	9									
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	461	1	7446	2	Y	17	17	8			85
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	41013	X	34212	-0-	-6801	-0-	34212	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	32934	-0-	-4776	-0-	32934	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

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-
03	45074	X	34133	-0-	-10941	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	31941	-0-	-10599	-0-	31941	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

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-
03	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15113	-0-	-2407	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

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-
03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					-0-
04	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

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-
03	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
*04	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

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-
03	23281	X	20209	-0-	-3072	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19314	-0-	-3216	-0-	19314	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

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-
03	29512	X	27959	-0-	-1553	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	26173	-0-	-1877	-0-	26173	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 #: 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
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-
03	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
*04	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	39060	X	26	-0-	-39034	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					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
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-
*03	13051	X	11469	-0-	-1582	-0-	281	1	11188	2	Y	-0-					-0-
04	12630	X	9216	-0-	-3414	-0-	228	1	8988	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
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-
03	37386	X	33933	-0-	-3453	-0-	33933	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	32358	-0-	-882	-0-	32358	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
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-
03	17639	X	7185	-0-	-10454	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	6430	-0-	-8510	-0-	6430	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
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-
03	41881	X	33795	-0-	-8086	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	31692	-0-	-7608	-0-	31692	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
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-
03	34193	X	29049	-0-	-5144	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	28360	-0-	-5270	-0-	28360	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 #: 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
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-
03	37014	X	271	-0-	-36743	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25911	-0-	-8709	-0-	25911	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18445	X	13051	-0-	-5394	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
*04	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	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
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-
03	39618	X	21169	-0-	-18449	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	20672	-0-	-12688	-0-	20672	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
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-
03	19840	X	7232	-0-	-12608	-0-	249	1	6983	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	10610	-0-	-4960	-0-	336	1	10274	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
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
03	14322	X	13885	-0-	-437	-0-	13885	2			Y	-0-					39
04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-	13153	2	10	9	Y	9	48	1			-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31186	X	24854	-0-	-6332	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	24246	-0-	-4794	-0-	24246	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
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-
03	38409	X	32906	-0-	-5503	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31617	-0-	-5553	-0-	31617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	58807	X	53033	-0-	-5774	-0-	53033	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	52425	-0-	-2415	-0-	52425	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

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-
03	38006	X	30314	-0-	-7692	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
04	35400	X	28711	-0-	-6689	-0-	28711	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

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-
03	34131	X	27224	-0-	-6907	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	25384	-0-	-6476	-0-	25384	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

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-
03	47585	X	40391	-0-	-7194	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	38650	-0-	-6320	-0-	38650	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

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-
03	31062	X	28226	-0-	-2836	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24632	-0-	-5278	-0-	24632	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	437	1	5408	2	N	-0-					-0-
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	399	1	6613	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

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-
03	26288	X	23235	-0-	-3053	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
04	24720	X	21949	-0-	-2771	-0-	21949	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	25017	X	22484	-0-	-2533	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21116	-0-	-3094	-0-	21116	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

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-
03	63085	X	52547	-0-	-10538	-0-	52547	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	46789	-0-	-7091	-0-	46789	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

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-
03	25947	X	22052	-0-	-3895	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	21484	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

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-
03	22537	X	17641	-0-	-4896	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19556	-0-	-1474	-0-	19556	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

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-
03	17763	X	15499	-0-	-2264	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14733	-0-	-2067	-0-	14733	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

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-
03	21452	X	19797	-0-	-1655	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19062	-0-	-1518	-0-	19062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	15461	-0-	-2179	-0-	195 61	1 9	15205	3	N	55					168
12	17453	X	16300	-0-	-1153	-0-	200 43	1 9	16057	3	N	39	143	1			64
01	17453	X	15336	-0-	-2117	-0-	220 54	1 9	15062	3	N	49					113
02	15344	X	14165	-0-	-1179	-0-	186 40	1 9	13939	3	N	36					149
03	16306	X	15451	-0-	-855	-0-	306 33	1 9	15112	3	N	30	7	8			172
04	15780	X	14244	-0-	-1536	-0-	382 43	1 9	13819	3	N	39	114	1	18	8	79

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

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-
03	40889	X	35248	-0-	-5641	-0-	35248	2			N	-0-					-0-
*04	38664	X	38664	-0-	-0-	-0-	38664	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

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-
03	36859	X	33576	-0-	-3283	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
*04	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	35110	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

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-
03	30535	X	27096	-0-	-3439	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26430	-0-	-2520	-0-	26430	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

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-
03	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
*04	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

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-
03	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
*04	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	37983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	37386	X	33623	-0-	-3763	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	36180	X	32863	-0-	-3317	-0-	32863	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
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
03	18507	X	16749	-0-	-1758	-0-	16622	3	127	9	Y	115	223	1	2	8	112
04	17490	X	16023	-0-	-1467	-0-	15893	3	130	9	Y	118	164	1	4	8	62

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23932	X	20765	-0-	-3167	-0-	20765	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	19831	-0-	-2699	-0-	19831	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38595	X	4	-0-	-38591	-0-	4	3	N	-0-					-0-
04	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38812	X	31313	-0-	-7499	-0-	31313	2	N	-0-					-0-
04	36450	X	33771	-0-	-2679	-0-	33771	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	29016	X	23546	-0-	-5470	-0-	23546	2	N	-0-					-0-
04	26850	X	21836	-0-	-5014	-0-	21836	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35154	X	25534	-0-	-9620	-0-	25399	2	135	9	Y	123					143
*11	34020	X	23191	-0-	-10829	-0-	23162	2	29	9	Y	26	138	1			31
*12	29605	X	22506	-0-	-7099	-0-	22506	2			Y	-0-					31
*01	26660	X	21696	-0-	-4964	-0-	21561	2	135	9	Y	123	129	1			25
*02	24080	X	15265	-0-	-8815	-0-	15265	2			Y	-0-					25
*03	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					25
*04	23250	X	13004	-0-	-10246	-0-	13004	2			Y	-0-					25

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	51429	X	47191	-0-	-4238	-0-	47191	2			N	-0-					-0-
04	48480	X	44001	-0-	-4479	-0-	44001	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	63829	X	13399	-0-	-50430	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	39851	-0-	-14449	-0-	39851	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	61686	3			N	-0-					-0-
*04	61205	X	61205	-0-	-0-	-0-	61205	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31000	X	23915	-0-	-7085	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	22411	-0-	-6059	-0-	22411	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31372	X	11020	-0-	-20352	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	16627	-0-	-13733	-0-	16627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21700	X	14780	-0-	-6920	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13753	-0-	-7247	-0-	13753	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12245	X	749	-0-	-11496	-0-	749	1			N	-0-					-0-
04	11850	X	771	-0-	-11079	-0-	771	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	66681	X	64743	-0-	-1938	-0-	64743	3			N	-0-					-0-
*04	62330	X	62330	-0-	-0-	-0-	62330	3			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31620	X	23258	-0-	-8362	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19568	-0-	-6232	-0-	19568	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
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-
03	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	31196	-0-	-5884	-0-	31196	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
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-
03	38440	X	33951	-0-	-4489	-0-	33951	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32682	-0-	-3408	-0-	32682	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
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-
03	32457	X	19120	-0-	-13337	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19151	-0-	-9919	-0-	19151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21204	X	18242	-0-	-2962	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17193	-0-	-2577	-0-	17193	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
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-
03	29264	X	29113	-0-	-151	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
*04	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30293	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
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-
03	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

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
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
03	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	5162	3			Y	-0-					22
04	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5017	3	78	9	Y	71	93	1			-0-

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
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
03	14136	X	4655	-0-	-9481	-0-	4648	2	7	9	Y	6	49	1			36
04	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	10405	2	14	9	Y	13	30	1			19

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
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-
03	22909	X	21513	-0-	-1396	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	19393	-0-	-437	-0-	19393	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 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
11	24720	X	8027	-0-	-16693	-0-	7990	2	37	9	Y	34					76
12	12555	X	9118	-0-	-3437	-0-	9111	2	7	9	Y	6	61	1			21
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	8349	2	40	9	Y	36	11	1			46
02	11340	X	9863	-0-	-1477	-0-	9829	2	34	9	Y	31	43	1			34
03	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	11796	2	33	9	Y	30	22	1			42
04	12150	X	11522	-0-	-628	-0-	11483	2	39	9	Y	35	31	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14942	X	10611	-0-	-4331	-0-	10596	2	15	9	Y	14					54
04	14190	X	10341	-0-	-3849	-0-	10334	2	7	9	Y	6	38	1			22

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
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-
03	31093	X	30216	-0-	-877	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
*04	30821	X	30821	-0-	-0-	-0-	30821	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
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-
03	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
*04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	57352	X	57352	-0-	-0-	-0-	57352	2			N	-0-					-0-
*04	55528	X	55528	-0-	-0-	-0-	55528	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12358	2	128	9	N	116	165	1	1	8	43
04	13200	X	11981	-0-	-1219	-0-	11887	2	94	9	N	85	2	8			126

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	48050	X	44325	-0-	-3725	-0-	44325	2			N	-0-					-0-
*04	41410	X	41410	-0-	-0-	-0-	41410	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31992	X	25778	-0-	-6214	-0-	25715	2	63	9	Y	57	115	1	3	8	67
04	29520	X	25596	-0-	-3924	-0-	25523	2	73	9	Y	66	7	8			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	4195	2	15	9	Y	14	17	1	9	8	7
04	5070	X	1982	-0-	-3088	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	8			7

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

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
03	9331	X	8636	-0-	-695	-0-	8452	2	184	9	N	167	202	1			238
04	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8016	2	139	9	N	126	195	1			169

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	5678	3			Y	-0-					25
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	5465	3	84	9	Y	76	101	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			N	-0-					15
04	4170	X	4066	-0-	-104	-0-	4066	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
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
03	13299	X	11999	-0-	-1300	-0-	11992	3	7	9	N	6	1	8			172
04	12750	X	11346	-0-	-1404	-0-	11303	3	43	9	N	39	184	1	2	8	25

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	81406	X	71046	-0-	-10360	-0-	71046	2			N	-0-					-0-
04	70320	X	66005	-0-	-4315	-0-	66005	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	48081	X	41668	-0-	-6413	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
*04	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	49010	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	90055	X	75314	-0-	-14741	-0-	75314	2			N	-0-					-0-
04	78960	X	66373	-0-	-12587	-0-	66373	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	68076	X	67443	-0-	-633	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
*04	62728	X	62728	-0-	-0-	-0-	62728	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 #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	79856	X	72785	-0-	-7071	-0-	72785	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	66581	-0-	-3589	-0-	66581	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	103447	X	80073	-0-	-23374	-0-	80073	2			N	-0-					-0-
04	91080	X	76910	-0-	-14170	-0-	76910	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	65348	X	50769	-0-	-14579	-0-	50769	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	43720	-0-	-19520	-0-	43720	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	80073	X	54162	-0-	-25911	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
04	77490	X	48906	-0-	-28584	-0-	48906	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 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
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-
03	15655	X	13611	-0-	-2044	-0-	13611	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	12584	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 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
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-
03	40269	X	28661	-0-	-11608	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	26976	-0-	-9234	-0-	26976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 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
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-
03	44108	X	44108	-0-	-0-	-0-	44108	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	39907	-0-	-5453	-0-	39907	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 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
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-
03	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	416	1	27855	2	N	-0-					-0-
*04	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	387	1	22757	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 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
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-
03	17670	X	17530	-0-	-140	-0-	17530	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15854	-0-	-376	-0-	15854	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	44516	X	35222	-0-	-9294	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
04	41100	X	32633	-0-	-8467	-0-	32633	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
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-
03	13578	X	10804	-0-	-2774	-0-	10749	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	12300	X	9969	-0-	-2331	-0-	9969	2			Y	-0-					-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
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-
03	62837	X	52334	-0-	-10503	-0-	52334	2			N	-0-					-0-
04	60810	X	46605	-0-	-14205	-0-	46605	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
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-
03	30628	X	18091	-0-	-12537	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	15683	-0-	-11227	-0-	15683	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 #: 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
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-
03	38316	X	30474	-0-	-7842	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	29917	-0-	-4313	-0-	29917	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

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-
03	41509	X	34622	-0-	-6887	-0-	34622	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	34081	-0-	-6089	-0-	34081	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

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-
03	104997	X	52677	-0-	-52320	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
04	101610	X	46978	-0-	-54632	-0-	46978	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

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-
03	48763	X	37142	-0-	-11621	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
04	47190	X	32133	-0-	-15057	-0-	32133	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

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-
03	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
*04	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	53193	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

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-
03	49786	X	39361	-0-	-10425	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	41524	-0-	-6656	-0-	41524	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

*11	75544	X	48029	-0-	-27515	-0-	48029	2			N	-0-					-0-
*12	51367	X	46622	-0-	-4745	-0-	46622	2			N	-0-					-0-
*01	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
*02	46396	X	43852	-0-	-2544	-0-	43852	2			N	-0-					-0-
*03	49631	X	43450	-0-	-6181	-0-	43450	2			N	-0-					-0-
*04	49710	X	48806	-0-	-904	-0-	48806	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 C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		40043	-0-	40043	69436	40043	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		34127	-0-	34127	103563	34127	2			N	-0-					-0-
*01	134076	X	30513	-0-	-103563	-0-	30513	2			N	-0-					-0-
*02	58436	X	24037	-0-	-34399	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
*03	64697	X	23316	-0-	-41381	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
*04	62610	X	20689	-0-	-41921	-0-	20689	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

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-
03	62775	X	49638	-0-	-13137	-0-	49638	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	41602	-0-	-19148	-0-	41602	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

*11	76946	X	49468	-0-	-27478	-0-	49468	2			N	-0-					-0-
*12	53134	X	48042	-0-	-5092	-0-	48042	2			N	-0-					-0-
*01	53134	X	46449	-0-	-6685	-0-	46449	2			N	-0-					-0-
*02	47992	X	38792	-0-	-9200	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
*03	51119	X	41125	-0-	-9994	-0-	41125	2			N	-0-					-0-
*04	49470	X	38502	-0-	-10968	-0-	38502	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

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-
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	2			N	-0-					-0-
*04	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	53630	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

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-
03	62651	X	58442	-0-	-4209	-0-	58442	2			N	-0-					-0-
04	60630	X	56550	-0-	-4080	-0-	56550	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

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-
03	T. A.		53027	-0-	53027	157590	53027	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		45114	-0-	45114	202704	45114	3			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

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-
03	62142	X	62142	-0-	-0-	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
*04	55512	X	55512	-0-	-0-	-0-	55512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 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
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	59179	X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	53452	X	NO RPT	-0-	-53452	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	59179	X	35155	-0-	-24024	-0-	34936	3	219	9	N	199	199	1			-0-
*04	57270	X	31229	-0-	-26041	-0-	31229	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

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
03	73439	X	25069	-0-	-48370	-0-	25005	3	64	9	N	58	62	1			4
04	71070	X	23211	-0-	-47859	-0-	23137	3	74	9	N	67	61	1			10

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 7226 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-
03	SHUT IN		8446	-0-	8446	8446	8446	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		26603	-0-	26603	35049	26603	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	63674	X	55160	-0-	-8514	-0-	55160	2			N	-0-					-0-
*01	63674	X	54840	-0-	-8834	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
*02	57512	X	49178	-0-	-8334	-0-	49178	2			N	-0-					-0-
*03	63674	X	54628	-0-	-9046	-0-	54628	2			N	-0-					-0-
*04	61620	X	46507	-0-	-15113	-0-	46507	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					34
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	980	3	4	9	N	4					38

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					63
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					29
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					205
04	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					205

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					60
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	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
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
03	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					14
*04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	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
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-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					100
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					100

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
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-
03	1147	#	953	-0-	-194	-0-	230	1	723	3	Y	-0-					-0-
*04	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	451	1	964	3	Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					34
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	325	2	13	9	Y	12					73
04	390	#	97	-0-	-293	-0-	97	2			Y	-0-					73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					14
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
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
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	83	1	944	2	N	-0-					90
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	100	1	973	2	N	-0-					90

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

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
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	103	1	2535	2	N	8					19
							9	9									
04	2700	X	2214	-0-	-486	-0-	100	1	2114	2	N	-0-					19

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					25
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					30

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					34
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	N	6					40

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	N	6					24
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5					29

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

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	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					135
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					135
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					135

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					58
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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
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-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	180	-0-	-60	-0-	41	1	139	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	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
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
03	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	3			N	-0-					153
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					182
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
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-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	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
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	846	R	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					291
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	829	2	4	9	N	4					295
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					295

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
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-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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
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
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2228	3	9	9	N	8					197
04	2430	N	1593	-0-	-837	-0-	1584	3	9	9	N	8					205

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
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	2	183	9	N	166					562
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	134	2	87	9	N	79					641
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	78	2	62	9	N	56					697

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
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	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
03	372	#	318	-0-	-54	-0-	311	2	7	9	N	6					223
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					223

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
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
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					161
*04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					161

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
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
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					37
*04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					30
*04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
04	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	#	353	-0-	-50	-0-	331	2	22	9	N	20					140
04	390	#	357	-0-	-33	-0-	320	2	37	9	N	34					174

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					194
*12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					194
*01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					194
*02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					194
*03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					194
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					146
*03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					73
*03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					73
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	868	#	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6					43
04	840	#	471	-0-	-369	-0-	469	2	2	9	N	2					45

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	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

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
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					150
*04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
*03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

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
03	403 #	313	-0-	-90	-0-	310	3	3	9	N	3					58
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					60

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

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
03	837 #	714	-0-	-123	-0-	703	3	11	9	N	10	64	1			16
04	750 #	744	-0-	-6	-0-	738	3	6	9	N	5					21

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

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
03	155 #	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					66
04	120 #	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	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
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-
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	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
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
03	713	#	667	-0-	-46	-0-	657	3	10	9	N	9					47
04	660	#	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7					54

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
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
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					45
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	390	3	6	9	N	5					50

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
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
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					171
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					171

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
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	#	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					103
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					103
04	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					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
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
03	744	N	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					122
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	304	2	3	9	N	3					125

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
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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	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
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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					128
03	1891	N	646	-0-	-1245	-0-	589	2	57	9	N	52					180
04	960	N	407	-0-	-553	-0-	407	2			N	-0-					180

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		136	-0-	136	870	136	3			N	-0-					140
02	14B DENY		100	-0-	100	970	100	3			N	-0-					140
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	970					N	NO RPT					140
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	970					N	NO RPT					140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					119
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					121

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
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-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
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-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	192	1	82	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	102	1	54	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
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-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
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
03	682	#	457	-0-	-225	-0-	37	1	420	2	N	-0-					149
04	660	#	491	-0-	-169	-0-	39	1	452	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	170	1	888	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					47
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					76
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3224		2288	-0-	-936	-0-	2277	2	11	9	N	10					155
04	3120		2365	-0-	-755	-0-	2353	2	12	9	N	11					166

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
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-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					5
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	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

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

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	225	1	507	2	Y	-0-					11
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	213	1	358	2	Y	-0-					11

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
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-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					81
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2170	N	1577	-0-	-593	-0-	230	1	1345	2	N	2					36
							2	9									
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	260	1	1571	2	N	9					45
							10	9									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					154
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					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

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

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					137
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					138
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					138

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-							194
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	7	1	7	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	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

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
03	651	N	159	-0-	-492	-0-	12	1	147	2	N	-0-							43
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	360	2	N	1							44
							1	9											

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

11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	3	Y	16							163
							18	9											
*12	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	70	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											
03	1302	#	1178	-0-	-124	-0-	55	1	1123	3	Y	-0-							36
*04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	2							38
							2	9											

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	112	-0-	-488	-0-	112	1			N	-0-					173
*12	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	188	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									
03	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	211	1	1769	3	N	60					210
							66	9									
04	1800	#	1602	-0-	-198	-0-	168	1	1366	3	N	62					272
							68	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
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	182	1	1407	3	Y	40					100
							44	9									
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	187	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									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	200	1	1455	3	Y	26	173	1			36
							29	9									
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	199	1	1467	3	Y	9					45
							10	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

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
03	4092	3778	-0-	-314	-0-	3778	2				N	-0-					133
04	3960	3663	-0-	-297	-0-	3663	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	192	-0-	-32	-0-	186	2	6	9	N	5					299
*03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					304
04	240	#	230	-0-	-10	-0-	219	2	11	9	N	10					314

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					42
*04	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					42

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
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
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					62
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					86
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1					46
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					47

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					33
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					104
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	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-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	22	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-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	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
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	41	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	886	-0-	-168	-0-	37	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-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48	1	968	3	Y	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	Y	-0-					25
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	3	Y	-0-					25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	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-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	44	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-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	3	N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	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-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

11	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	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-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

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-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	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

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	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

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	#	1801	-0-	-187	-0-	1801	2			N	-0-	460	7			242
03	1426	#	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					242
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					242

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 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
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	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					21
*03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	443	7			101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

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	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-	85	7			47
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					47
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

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	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	373	7			97
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					97
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

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
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11					105
*04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					111

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9					125
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10					135

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2883	#	1814	-0-	-1069	-0-	1814	3			N	-0-					37
04	2790	#	2177	-0-	-613	-0-	2177	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

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
03	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					66
*04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4					70

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

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
03	403	#	287	-0-	-116	-0-	286	3	1	9	N	1					46
04	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					46

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

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
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					21
*04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	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

11	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	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-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	439	3	Y	28					109
							31	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	141	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
03	527	N	223	-0-	-304	-0-	132	1	91	3	Y	-0-					136
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	127	1	102	3	Y	-0-					136

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	167	1	1752	3	N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	166	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-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	3	N	-0-					-0-
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	166	1	1744	3	N	-0-					-0-

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
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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					23
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	#	178	-0-	-535	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	690	#	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	217	1	2921	3	Y	8					93
							9	9									
*12	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	217	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									
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	265	1	2923	3	Y	10					162
							11	9									
*04	3119	R	3119	-0-	-0-	-0-	253	1	2793	3	Y	66	171	1			57
							73	9									

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

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-
*03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					118
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

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-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

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

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					47
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	497	2	3	9	N	3					50

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					117
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		724	-0-	724	20968	724	2			N	-0-					-0-
04	0		717	-0-	717	21685	717	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
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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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
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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					89
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	83	2	2	9	N	2					91

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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
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
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					33
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	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
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-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-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
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
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					96
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	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
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-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-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
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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					36
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	2	1	9	N	1					37

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-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

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
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					17
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

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
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					12
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					24
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					153
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

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
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					62
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	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
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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					155
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
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
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					69
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					69
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					69
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	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

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		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	1					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					7

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

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					79
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

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	#	3427	-0-	-969	-0-	644	1	2638	2	N	132	170	1			66
							145	9									
03	4867	#	4404	-0-	-463	-0-	667	1	3737	2	N	-0-					66
04	4680	#	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					66

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

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
03	6850		4094	-0-	-2756	-0-	3961	3	133	9	N	121	173	1			112
*04	3339		3339	-0-	-0-	-0-	3274	3	65	9	N	59					171

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1581	#	1481	-0-	-100	-0-	1423	3	58	9	N	53					216
04	1770	#	1343	-0-	-427	-0-	1335	3	8	9	N	7	181	1			42

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
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
03	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2469	3	77	9	N	70	181	1			40
*04	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3897	3	99	9	N	90					130

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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	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
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
03	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1441	2	24	9	N	22	190	1			50
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	2	20	9	N	18					68

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
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
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					37
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	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
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-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
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-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	77	2	11	9	N	10	174	1			9
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	53	2	31	9	N	28					37

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
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					50
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	N	19					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					190
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					197

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

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

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1521	N	561	-0-	-960	-0-	561	2			Y	-0-					120
*04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					120

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
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		12042	-0-	5042	123348	11877	2	165	9	N	150					250
03	7750		13706	-0-	5956	129304	13542	2	164	9	N	149	160	1			239
04	14340		12329	-0-	-2011 B	127293	12149	2	180	9	N	164	167	1			236

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
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
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					87
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	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
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
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	3	3	9	N	3					30
*04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1363	3	2	9	N	2					32

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	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
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-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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 #: 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
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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
03	2976	#	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					28
04	2880	#	2538	-0-	-342	-0-	2538	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
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-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
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
03	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			Y	-0-					90
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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
03	6324	#	5954	-0-	-370	-0-	5953	3	1	9	N	1					140
04	6120	#	5719	-0-	-401	-0-	5718	3	1	9	N	1					141

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-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
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-
03	9626	R	2479	-0-	-7147	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
04	2400	#	2338	-0-	-62	-0-	2338	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
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
03	930	#	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	870	#	833	-0-	-37	-0-	826	3	7	9	Y	6	5	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
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
03	961	#	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					30
04	930	#	758	-0-	-172	-0-	758	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
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
03	1891	#	1756	-0-	-135	-0-	1754	2	2	9	N	2					142
04	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					142

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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2757	3	223	9	N	203	172	1			196
04	3030	#	3023	-0-	-7	-0-	2698	3	325	9	N	295	332	1			159

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2108	#	2000	-0-	-108	-0-	1969	3	31	9	Y	28	29	1			2
*04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2020	3	36	9	Y	33	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6386	#	6196	-0-	-190	-0-	6162	3	34	9	Y	31	31	1			3
04	6180	#	6019	-0-	-161	-0-	5999	3	20	9	Y	18	19	1			2

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4432	R	1111	-0-	-3321	-0-	1111	3			Y	-0-					12
*04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	#	2451	-0-	-494	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
04	2850	#	2800	-0-	-50	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

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-
03	7986	R	1871	-0-	-6115	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04	1830	#	1403	-0-	-427	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	9376	R	2406	-0-	-6970	-0-	2400	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2229	3	8	9	Y	7	6	1			1

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	2542	#	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					75
04	2460	#	2305	-0-	-155	-0-	2305	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

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
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					107
04	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					107

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077	#	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1397	-0-	-613	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	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

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-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

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-
03	4173	R	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
*04	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4209	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

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
03	3007	#	2276	-0-	-731	-0-	2272	3	4	9	Y	4					155
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1					156

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

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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
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
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					53
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					53

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
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
03	1891	#	1809	-0-	-82	-0-	1773	2	36	9	N	33					85
04	1830	#	1808	-0-	-22	-0-	1776	2	32	9	N	29					114

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
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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	585	2	88	9	N	80					85
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	510	2	88	9	N	80	164	1			1

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
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
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-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
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-
03	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-
03	124	N	42	-0-		-82 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-
03	124	N	41	-0-		-83 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	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	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					15
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					22
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					42
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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
03	1826	N	1802	-0-	-24	-0-	1699	3	103	9	N	94	157	1			146
04	1230	N	305	-0-	-925	-0-	297	3	8	9	N	7					153

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P/A 09-08-2014

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

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
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					209
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					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

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-
03	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	630	#	362	-0-	-268	-0-	362	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	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

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-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

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-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	144	R	81	-0-	-63	-0-	81	3			N	-0-					55
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					55
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					36
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					36
*04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					60
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	839	3	2	9	N	2					62

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					-0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					29
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					86
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
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
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					49
04	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

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
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					85
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					47
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	N	1					48

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

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-																	
03	1643	N	1565	-0-	-78	B	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

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-																	
03	682	N	548	-0-	-134	B	-0-	548	2			N	-0-				-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

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-																	
03	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	26	1	315	2	N	-0-				-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	26	1	305	2	N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	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
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
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					47
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	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
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
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10					58
04	480	#	433	-0-	-47	-0-	426	2	7	9	N	6					64

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
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-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					37
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
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									
03	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			Y	-0-					5
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	330	1	1590	3	Y	2					7
							2	9									

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	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
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-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	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
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-
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	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
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-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	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
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-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	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
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-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 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
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-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

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-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

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-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

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-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

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-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

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-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

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-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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 #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
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-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	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
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-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	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
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-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	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
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-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	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
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-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	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
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-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 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
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-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	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
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-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	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
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-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	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
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-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	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
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-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	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
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-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	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
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-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	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
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-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	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
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-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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
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-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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
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-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 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
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-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	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
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-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	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
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-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	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
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-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	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
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-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	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
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-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	4	1	31	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
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-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	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
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-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	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
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-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	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
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-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	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 #: 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
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-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	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
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-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	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
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-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
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-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
03	9	N	3	-0-	6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	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
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-
03	124	N	94	-0-	30	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	26	-0-	6	1	58	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
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-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	81	-0-	43	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
04	60	N	37	-0-	23	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	10	-0-	21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
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-
03	248	N	169	-0-	79	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
04	180	N	70	-0-	110	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	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
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-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	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
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-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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
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-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	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
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-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	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
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-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	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
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-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	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
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-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	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
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-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	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
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-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	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
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-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	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
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-
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
04	390	N	98	-0-	-292	-0-	10	1	88	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
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-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	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
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-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

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-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

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-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

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-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

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-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

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-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

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-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	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
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-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	5	1	51	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 #: 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
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-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	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
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-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	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
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-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	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
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-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	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
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-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	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
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-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

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-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	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

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-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8					18
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					117
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	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
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					15
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	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
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					15
*04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

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-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	117	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	112	1	258	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					150
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					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
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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					7
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1					8

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1					37
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	Y	1					38

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

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

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	670	2	165	9	N	150					150

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	992	N	513	-0-	-479	-0-	266	1	247	2	N	-0-					17
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1395	N	251	-0-	-1144	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	273	2	24	9	N	22					181
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	149	1			37

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					68
04	1320	#	1313	-0-	-7	-0-	1311	2	2	9	N	2					70

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	#	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	540	#	461	-0-	-79	-0-	461	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
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
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					44
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
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
03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					55
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
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
03	14291	X	1178	-0-	-13113	-0-	1166	2	12	9	N	11					135
04	18000	X	4167	-0-	-13833	-0-	4088	2	79	9	N	72					207

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

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
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14878	2	3	9	N	3	183	1			127
04	11430	X	3254	-0-	-8176	-0-	3254	2			N	-0-					127

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

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
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	1	1	126	2	N	-0-					112
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
03	0		5119	-0-	5119	22391	5119	2			N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	22391					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					69
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
04	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
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	#	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					27
03	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	17	1			10
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					10

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
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
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					58
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	719	3	20	9	Y	18					53
*04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	Y	18					71

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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					23
*04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	558	#	466	-0-	-92	-0-	460	3	6	9	N	5					127
04	540	#	273	-0-	-267	-0-	269	3	4	9	N	4					131

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	51	1	266	3	Y	4					48
							4	9									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	56	1	237	3	Y	1					49
							1	9									

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					547
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					547
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

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-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	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

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	222	1	59	3	Y	-0-					10
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	688	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
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					10
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	118	1	634	3	Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	123	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-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	123	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

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-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					20
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
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-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	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-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	17	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	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
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	124	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	336	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-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	535	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	622	1	580	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					31
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	3	14	9	Y	13					145
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	3	4	9	Y	4					149

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
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
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	3	24	9	Y	22					209
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1879	3	10	9	Y	9	171	1			47

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					5
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	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
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					58
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	424	3	174	9	N	158	169	1			54
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					121
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44	4	8			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	4	8			156

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

	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
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
03	3100	N	3104	-0-	4	4	3068	3	36	9	N	33	5	8			108
*04	2175	N	2171	-0-	-4	-0-	2145	3	26	9	N	24	3	8			129

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

	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
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
03	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			N	-0-					167
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

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-
03	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

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-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
04	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

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
03	403	#	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					42
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					44

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	95	51	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	142	47	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

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-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	77	41	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	115	38	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

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-
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

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	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
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
03	496	#	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-					205
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	100	2	79	9	N	72					277

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

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
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					31
*04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	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

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-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

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-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	149	2	81	9	N	74	74	1			-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

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-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					53
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

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
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					122
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

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
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	94	3	7	9	N	6	55	1			54
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	87	3	19	9	N	17					71

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

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
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	190	3	20	9	N	18	111	1	2	8	110
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35	1	8			144

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

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-
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	15	1			5
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5					10

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
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
03	899	#	754	-0-	-145	-0-	750	3	4	9	Y	4					10
04	870	#	748	-0-	-122	-0-	744	3	4	9	Y	4	9	1			5

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					3
04	510	#	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					3
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					3

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					153
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	130	3	73	9	N	66	166	1			53
*04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					53

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

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-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1116	#	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1000	-0-	-80	-0-	1000	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					13
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			16

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10					67
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	137	2	7	9	N	6	1	8			72

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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
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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					93
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	421	2	58	9	N	53	175	1			80
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	459	2	50	9	N	45					125

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
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	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
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
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-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	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
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	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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
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
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			2
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	138	3	213	9	N	194	194	1			1

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

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

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					201
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					57
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57

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
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
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	N	1					77
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	810	2	1	9	N	1					78

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	N	3					70
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	94	3	3	9	N	3					73

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HAYS, JOHN H. 369100

RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

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		603	-0-	603	603	603	2		N	-0-					-0-
*03	1143	N	540	-0-	-603	-0-	540	2		N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	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

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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					31
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					31

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	27	3	4	9	Y	4					74
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					74

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
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
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	850	3	14	9	N	13					184
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	834	3	99	9	N	90	190	1			84

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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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
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
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	375	3	14	9	N	13					128
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	372	3	3	9	N	3					131

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
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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					11
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					83
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					9
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					31
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					35
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	2	14	9	N	13					48

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					96

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
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
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
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
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	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

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					1
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					123
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					123

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

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-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
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-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	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
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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					166
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					168

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
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-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					127
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3					130

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	56 18	1 9	162	2	N	16					90
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	56	1	280	2	N	-0-					90
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	56 2	1 9	220	2	N	2					92
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	246	2	N	1					93
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	56 8	1 9	263	2	N	7					100
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	56	1	118	2	N	-0-					100

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
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
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					101
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					102

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
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
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					56
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

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
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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			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
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
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-	174	1			121
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110	9	N	100					221

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2790		2487	-0-	-303	-0-	1929	2	558	9	N	507	557	1			216
04	2700		2313	-0-	-387	-0-	1798	2	515	9	N	468	540	1	1	8	143

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					91
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1093	2	69	9	N	63	2	8			216
04	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1042	2	74	9	N	67	181	1	1	8	101

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

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
03	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1075	2	19	9	N	17					216
04	1560	N	1094	-0-	-466	-0-	1093	2	1	9	N	1	164	1	1	8	52

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

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	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					5
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					29
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

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
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	112	2	50	9	N	45	168	1			43
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	119	2	94	9	N	85					128

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

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
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					115
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	13	2	N	1	1	8			115
							1	9									

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

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-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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

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	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

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	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1927	3	84	9	N	76					162
*03	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	N	20	169	1			13
04	1800	#	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					13

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

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-
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	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

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
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					87
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	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

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	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114